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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ROBERT GRIFFIN WELL #: 6 RRCID -> 251575 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 245835 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
S. GARY WELL #: 2 RRCID -> 245694 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 14 WELL #: 6-C RRCID -> 148766 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 218494 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11104 - 11124

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 254187 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 11988 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	1020	N	907	-0-	-113	-0-	907	2			N	-0-					120
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					120
06	990	N	934	-0-	-56	-0-	934	2			N	-0-					120
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					120
08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	2			N	-0-					120
09	0		901	-0-	901	901	901	2			N	-0-					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	527	-0-	-403	-0-	527	2			N	-0-					30
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	412	1	582	2	N	-0-					30
06	1050	N	586	-0-	-464	-0-	309	1	277	2	N	-0-					30
07	558	N	2	-0-	-556	-0-	1	1	1	2	N	-0-					30
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					30
09	600	N	51	-0-	-549	-0-	37	1	14	2	N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2681		2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					27
05	2437		2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					27
06	2310		2016	-0-	-294	-0-	1809	2	207	9	N	188	175	1			40
07	2387		1315	-0-	-1072	-0-	1315	2			N	-0-					40
08	2387		2347	-0-	-40	-0-	2347	2			N	-0-					40
09	2310		1432	-0-	-878	-0-	1280	2	152	9	N	138	150	1	1	8	27

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229169 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					28
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	940	2	4	9	N	4					177
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					177
06	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	2			N	-0-					177
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					177
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					177
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					177

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
04	2190	N	2108	-0-	-82	-0-	2051	2	57	9	N	52					110
05	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	1974	2	23	9	N	21					131
06	2160	N	1882	-0-	-278	-0-	1813	2	69	9	N	63	1	8			193
07	2170	N	1710	-0-	-460	-0-	1693	2	17	9	N	15					208
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2002	2	19	9	N	17	153	1	4	8	68
09	1890	N	1527	-0-	-363	-0-	1484	2	43	9	N	39	1	8			106

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

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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PERDUE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221841 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10256 - 10522

04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					75
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					75
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					75
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					75
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					75
09	0		1586	-0-	1586	1586	1338	2	248	9	N	225					300

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

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
KEMPER WELL #: 1 RRCID -> 072333 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10209 - 10286

04	990	N	811	-0-	-179	-0-	811	2			N	-0-					40
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					40
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					40
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					40
*08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					40
09	1020	N	915	-0-	-105	-0-	915	2			N	-0-					40

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

04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					58
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					58
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					58
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					58
*08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					58
09	690	N	617	-0-	-73	-0-	617	2			N	-0-					58

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					47
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					47
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					47
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					47
*08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					47
*09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					47

KING OPERATING CORPORATION 465296
BOYD, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 111889 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 10430

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 229442 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10142 - 10774

04	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	2	N	-0-					87
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	6	1	136	2	N	-0-					87
06	210	N	124	-0-	-86	-0-	5	1	119	2	N	-0-					87
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	40	1	877	2	N	10					97
							11	9									
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	52	1	1135	2	N	8					105
							9	9									
*09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	49	1	1066	2	N	7					112
							8	9									

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	47	1	1033	2	N	-0-			181
05	1271	N	737	-0-	-534	-0-	32	1	705	2	N	-0-			181
06	1200	N	770	-0-	-430	-0-	34	1	736	2	N	-0-			181
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	63	1	1372	2	N	-0-			181
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	70	1	1527	2	N	-0-			181
*09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	70	1	1512	2	N	-0-			181

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

04	360	N	289	-0-	-71	-0-	13	1	276	2	N	-0-			125
05	403	N	276	-0-	-127	-0-	12	1	264	2	N	-0-			125
06	330	N	224	-0-	-106	-0-	10	1	214	2	N	-0-			125
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	12	1	254	2	N	-0-			125
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	2	N	-0-			125
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	N	-0-			125

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

04	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	74	1	1616	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	77	1	1678	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1518	-0-	-372	-0-	67	1	1451	2	N	-0-			-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	89	1	1927	2	N	-0-			-0-
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	93	1	2025	2	N	-0-			-0-
*09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	92	1	2000	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

04	420	N	11	-0-	-409	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	64	1	728	2	N	-0-			-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	82	1	501	2	N	-0-			-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	64	1	384	2	N	-0-			-0-
08	558	N	494	-0-	-64	-0-	52	1	442	2	N	-0-			-0-
09	540	N	406	-0-	-134	-0-	21	1	385	2	N	-0-			-0-

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

04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			33
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			33
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			33
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			33
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			33
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-			19

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

04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

OGLESBEE, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 244716 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8080 - 14800

04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	290	1	3785	2	N	1					8
							1	9									
05	3751	X	3506	-0-	-245	-0-	251	1	3255	2	N	-0-					8
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	269	1	3965	2	N	2					10
							2	9									
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	327	1	4365	2	N	-0-					10
08	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	429	1	5222	2	N	-0-					10
09	0		3798	-0-	3798	3798	299	1	3499	2	N	-0-					10

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					90
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	31	1	350	2	N	-0-					90
06	420	N	273	-0-	-147	-0-	38	1	235	2	N	-0-					90
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	27	1	163	2	N	3					93
							3	9									
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	33	1	285	2	N	-0-					93
09	0		214	-0-	214	214	11	1	203	2	N	-0-					93

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

04	2250	X	1700	-0-	-550	-0-	121	1	1579	2	Y	-0-					9
05	2325	X	1451	-0-	-874	-0-	104	1	1347	2	Y	-0-					9
06	2190	X	1768	-0-	-422	-0-	112	1	1656	2	Y	-0-					9
07	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	175	1	2334	2	Y	-0-					9
08	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	180	1	2195	2	Y	-0-					9
09	0		1491	-0-	1491	1491	117	1	1374	2	Y	-0-					9

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
09	0		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-

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
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					7
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					7
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					7
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					7
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					7
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					4

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
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	404	1	3985	2	N	-0-					68
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	364	1	3713	2	N	-0-					68
06	3540	X	3357	-0-	-183	-0-	305	1	3052	2	N	-0-					68
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	346	1	3746	2	N	-0-					68
08	3658	X	3286	-0-	-372	-0-	250	1	3036	2	N	-0-					68
09	0		4680	-0-	4680	4680	389	1	4291	2	N	-0-					68

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
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	31	1	1460	2	N	-0-					10
05	1643	N	816	-0-	-827	-0-	85	1	731	2	N	-0-					10
06	1920	N	1649	-0-	-271	-0-	164	1	1485	2	N	-0-					10
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	290	1	1501	2	N	-0-					10
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	253	1	1767	2	N	-0-					10
09	0		1432	-0-	1432	1432	197	1	1235	2	N	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	494	-0-	-106	-0-	10	1	484	2	Y	-0-					6
05	651	N	316	-0-	-335	-0-	33	1	283	2	Y	-0-					6
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	73	1	664	2	Y	-0-					6
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	79	1	409	2	Y	-0-					6
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	33	1	229	2	Y	-0-					6
09	0		246	-0-	246	246	34	1	212	2	Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2007	-0-	-963	-0-	42	1	1965	2	Y	-0-					6
05	2821	X	1188	-0-	-1633	-0-	124	1	1064	2	Y	-0-					6
06	2460	X	1542	-0-	-918	-0-	153	1	1389	2	Y	-0-					6
07	2542	X	1387	-0-	-1155	-0-	225	1	1162	2	Y	-0-					6
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	202	1	1413	2	Y	-0-					6
09	1530	N	1376	-0-	-154	-0-	190	1	1186	2	Y	-0-					6

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	2310	X	1933	-0-	-377	-0-	137	1	1792	2	Y	4			21
							4	9							
05	2387	X	1588	-0-	-799	-0-	113	1	1473	2	Y	2			23
							2	9							
06	2220	X	1722	-0-	-498	-0-	109	1	1613	2	Y	-0-			23
07	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	168	1	2249	2	Y	-0-			23
*08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	188	1	2289	2	Y	-0-			23
09	0		1627	-0-	1627	1627	128	1	1499	2	Y	-0-			22

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
04	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	35	1	1647	2	N	-0-			20
05	2108	N	1662	-0-	-446	-0-	173	1	1489	2	N	-0-			20
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	234	1	2118	2	N	-0-			20
07	1736	N	515	-0-	-1221	-0-	83	1	432	2	N	-0-			20
08	3100	N	3195	-0-	95	95	400	1	2795	2	N	-0-			20
09	0		1910	-0-	1910	2005	263	1	1647	2	N	-0-			20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	1917	-0-	-2163	-0-	40	1	1877	2	N	-0-			30
05	4216	X	220	-0-	-3996	-0-	23	1	197	2	N	-0-			30
06	3780	X	548	-0-	-3232	-0-	54	1	494	2	N	-0-			30
07	3906	X	440	-0-	-3466	-0-	71	1	369	2	N	-0-			30
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	525	1	3670	2	N	-0-			30
*09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	877	1	5488	2	N	-0-			30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			32
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			32
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			32
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			32
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			32
09	0		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-			32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-			63
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-			63
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-			63
07	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-			63
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-			63
09	0		2370	-0-	2370	2370	2370	2			N	-0-			63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	958	-0-	-1172	-0-	20	1	938	2	N	-0-			42
05	2170	N	1694	-0-	-476	-0-	176	1	1518	2	N	-0-			42
06	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	286	1	2590	2	N	-0-			42
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	347	1	1798	2	N	-0-			42
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	233	1	1632	2	N	-0-			42
09	0		1412	-0-	1412	1412	195	1	1217	2	N	-0-			42

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
BLACK STONE SINCLAIR A-399 WELL #: 1H RRCID -> 267376 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9555 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					260

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	124	1	2417	2	N	-0-					127
05	2325	N	2293	-0-	-32	-0-	112	1	2180	2	N	1					128
							1	9									
06	2250	N	2107	-0-	-143	-0-	103	1	2004	2	N	-0-					128
07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	129	1	2518	2	N	-0-					128
08	2294	N	1872	-0-	-422	-0-	91	1	1781	2	N	-0-					128
*09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	127	1	2491	2	N	-0-					128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	64	1	1311	2	N	1					123
							1	9									
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	79	1	1618	2	N	-0-					123
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	59	1	1217	2	N	-0-					123
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	77	1	1594	2	N	-0-					123
08	1364	N	1166	-0-	-198	-0-	54	1	1112	2	N	-0-					123
*09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	73	1	1508	2	N	-0-					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	958	-0-	-32	-0-	958	2			N	-0-					34
05	1085	N	806	-0-	-279	-0-	806	2			N	-0-					34
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					34
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					34
*08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					34
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					34

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			25
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2		N	-0-			25
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			25
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			25
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			25
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			25

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

04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		Y	-0-			92
05	1178	N	899	-0-	-279	-0-	899	2		Y	-0-			92
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		Y	-0-			92
07	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1121	2		Y	-0-			92
08	1240	X	790	-0-	-450	-0-	790	2		Y	-0-			92
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-				Y	NO RPT			92

BRADSHAW G.U. WELL #: 2H RRCID -> 246474 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7420 - 10141

04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			38
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			38
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			38
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			38
08	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2		N	-0-			38
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			38

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

04	2040	X	1336	-0-	-704	-0-	1336	2		Y	-0-			33
05	2108	X	975	-0-	-1133	-0-	975	2		Y	-0-			33
06	2040	X	905	-0-	-1135	-0-	905	2		Y	-0-			33
07	1643	X	1373	-0-	-270	-0-	1373	2		Y	-0-			33
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		Y	-0-			33
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-				Y	NO RPT			33

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

04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			12
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			12
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			12
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			12
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-			12
09	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT			12

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1830	X	1703	-0-	-127	-0-	318	1	1385	2	Y	-0-					10
05	1860	X	1834	-0-	-26	-0-	322	1	1512	2	Y	-0-					10
06	1830	X	1773	-0-	-57	-0-	322	1	1451	2	Y	-0-					10
07	1891	X	1768	-0-	-123	-0-	326	1	1442	2	Y	-0-					10
08	1891	X	1860	-0-	-31	-0-	362	1	1498	2	Y	-0-					10
09	1770	X	1683	-0-	-87	-0-	270	1	1413	2	Y	-0-					10

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

04	1890	X	1660	-0-	-230	-0-	314	1	1346	2	Y	-0-					10
05	2077	X	1637	-0-	-440	-0-	282	1	1355	2	Y	-0-					10
06	2010	X	1949	-0-	-61	-0-	356	1	1593	2	Y	-0-					10
07	2077	X	1761	-0-	-316	-0-	322	1	1439	2	Y	-0-					10
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	322	1	1328	2	Y	-0-					10
09	1950	N	1381	-0-	-569	-0-	215	1	1166	2	Y	-0-					10

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

04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	587	1	2490	2	N	-0-					29
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	557	1	2634	2	N	-0-					29
06	3180	X	2979	-0-	-201	-0-	547	1	2432	2	N	-0-					29
07	3286	X	3049	-0-	-237	-0-	558	1	2491	2	N	-0-					29
08	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	621	1	2536	2	N	-0-					29
09	3090	X	2854	-0-	-236	-0-	447	1	2407	2	N	-0-					29

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

04	3180	X	2829	-0-	-351	-0-	534	1	2295	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3071	-0-	-153	-0-	545	1	2526	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3017	-0-	-193	-0-	546	1	2471	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3122	-0-	-195	-0-	572	1	2550	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3150	-0-	-167	-0-	618	1	2532	2	Y	-0-					-0-
*09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	479	1	2616	2	Y	-0-					-0-

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

04	5340	X	4477	-0-	-863	-0-	851	1	3626	2	N	-0-					30
05	5518	X	4217	-0-	-1301	-0-	738	1	3479	2	N	-0-					30
06	5340	X	4239	-0-	-1101	-0-	778	1	3461	2	N	-0-					30
07	5518	X	4068	-0-	-1450	-0-	740	1	3328	2	N	-0-					30
08	5332	X	3799	-0-	-1533	-0-	747	1	3052	2	N	-0-					30
09	4470	X	3760	-0-	-710	-0-	570	1	3190	2	N	-0-					30

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

04	2610	X	2249	-0-	-361	-0-	426	1	1823	2	Y	-0-					28
05	2604	X	2320	-0-	-284	-0-	402	1	1918	2	Y	-0-					28
06	2490	X	2190	-0-	-300	-0-	394	1	1796	2	Y	-0-					28
07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	469	1	2098	2	Y	-0-					28
08	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	490	1	2007	2	Y	-0-					28
*09	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	374	1	2051	2	Y	-0-					28

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

04	2760	X	1449	-0-	-1311	-0-	277	1	1172	2	Y	-0-					14
05	2449	X	1988	-0-	-461	-0-	348	1	1640	2	Y	-0-					14
06	2370	X	1610	-0-	-760	-0-	292	1	1318	2	Y	-0-					14
07	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	402	1	1776	2	Y	-0-					14
08	1984	N	1648	-0-	-336	-0-	322	1	1326	2	Y	-0-					14
*09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	254	1	1368	2	Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2187	-0-	-303	-0-	409	1	1778	2	Y	-0-					12
05	2418	X	2406	-0-	-12	-0-	420	1	1986	2	Y	-0-					12
06	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	433	1	1925	2	Y	-0-					12
07	2418	X	2413	-0-	-5	-0-	443	1	1970	2	Y	-0-					12
08	2418	X	2360	-0-	-58	-0-	465	1	1895	2	Y	-0-					12
09	2370	X	2088	-0-	-282	-0-	327	1	1761	2	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2450	-0-	-340	-0-	460	1	1990	2	Y	-0-					14
05	2635	X	2451	-0-	-184	-0-	428	1	2023	2	Y	-0-					14
06	2460	X	2373	-0-	-87	-0-	439	1	1934	2	Y	-0-					14
07	2542	X	2472	-0-	-70	-0-	452	1	2020	2	Y	-0-					14
08	2449	N	2214	-0-	-235	-0-	430	1	1784	2	Y	-0-					14
09	2370	N	2137	-0-	-233	-0-	332	1	1805	2	Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1818	-0-	-462	-0-	346	1	1472	2	Y	-0-					15
05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	457	1	2154	2	Y	-0-					15
06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	446	1	1972	2	Y	-0-					15
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	461	1	2049	2	Y	-0-					15
08	2604	X	2320	-0-	-284	-0-	451	1	1869	2	Y	-0-					15
09	2520	X	2495	-0-	-25	-0-	382	1	2113	2	Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	230	1	989	2	Y	-0-					11
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	233	1	1100	2	Y	-0-					11
06	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	207	1	924	2	Y	-0-					11
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	235	1	1064	2	Y	-0-					11
08	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	255	1	1038	2	Y	-0-					11
*09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	194	1	1042	2	Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3163	-0-	-197	-0-	604	1	2559	2	Y	-0-					24
05	3131	X	3122	-0-	-9	-0-	552	1	2570	2	Y	-0-					24
06	3120	X	2783	-0-	-337	-0-	516	1	2267	2	Y	-0-					24
07	3255	X	2686	-0-	-569	-0-	491	1	2195	2	Y	-0-					24
08	3255	X	2825	-0-	-430	-0-	557	1	2268	2	Y	-0-					24
09	3150	X	2940	-0-	-210	-0-	454	1	2486	2	Y	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2016	-0-	-114	-0-	386	1	1630	2	N	-0-					26
05	2232	N	1781	-0-	-451	-0-	311	1	1470	2	N	-0-					26
06	2010	N	1822	-0-	-188	-0-	338	1	1484	2	N	-0-					26
07	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	334	1	1478	2	N	-0-					26
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	360	1	1465	2	N	-0-					26
09	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	270	1	1515	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
04	3120	X	3083	-0-	-37	-0-	586	1	2497	2	Y	-0-					41
05	3286	X	2924	-0-	-362	-0-	515	1	2409	2	Y	-0-					41
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	613	1	2722	2	Y	-0-					41
07	3286	X	3278	-0-	-8	-0-	602	1	2676	2	Y	-0-					41
08	3286	X	2473	-0-	-813	-0-	472	1	2001	2	Y	-0-					41
09	3330	X	3319	-0-	-11	-0-	516	1	2803	2	Y	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	833	1	3550	2	Y	-0-					32
05	4154	X	3840	-0-	-314	-0-	707	1	3133	2	Y	-0-					32
06	4020	X	3040	-0-	-980	-0-	528	1	2512	2	Y	-0-					32
07	4526	X	4338	-0-	-188	-0-	788	1	3550	2	Y	-0-					32
08	4526	X	3987	-0-	-539	-0-	800	1	3187	2	Y	-0-					32
09	4380	X	3781	-0-	-599	-0-	592	1	3189	2	Y	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2465	-0-	-385	-0-	468	1	1997	2	Y	-0-					10
05	2914	X	2240	-0-	-674	-0-	393	1	1847	2	Y	-0-					10
06	2820	X	2353	-0-	-467	-0-	428	1	1925	2	Y	-0-					10
07	2697	X	2228	-0-	-469	-0-	409	1	1819	2	Y	-0-					10
08	2666	X	2014	-0-	-652	-0-	401	1	1613	2	Y	-0-					10
09	2460	X	2204	-0-	-256	-0-	346	1	1858	2	Y	-0-					10

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	1321	-0-	-149	-0-	157	1	1164	2	Y	-0-					10
05	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	189	1	1390	2	Y	-0-					10
06	1470	X	1158	-0-	-312	-0-	104	1	1054	2	Y	-0-					10
07	1457	X	1432	-0-	-25	-0-	200	1	1231	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	1581	N	1334	-0-	-247	-0-	83	1	1251	2	Y	-0-					10
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	27	1	1201	2	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	315	1	1354	2	Y	-0-					17
05	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	294	1	1397	2	Y	-0-					17
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	323	1	1462	2	Y	-0-					17
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	323	1	1425	2	Y	-0-					17
08	1798	X	1625	-0-	-173	-0-	320	1	1305	2	Y	-0-					17
09	1800	X	1574	-0-	-226	-0-	250	1	1324	2	Y	-0-					17

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

04	1590	X	1341	-0-	-249	-0-	106	1	1235	2	Y	-0-					21
05	1643	X	1483	-0-	-160	-0-	133	1	1350	2	Y	-0-					21
06	1590	X	1405	-0-	-185	-0-	142	1	1263	2	Y	-0-					21
07	1550	X	1214	-0-	-336	-0-	134	1	1080	2	Y	-0-					21
08	1550	X	1434	-0-	-116	-0-	95	1	1339	2	Y	-0-					21
09	1440	X	1317	-0-	-123	-0-	29	1	1288	2	Y	-0-					21

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

04	1590	N	1521	-0-	-69	-0-	284	1	1237	2	Y	-0-					10
05	1829	N	1304	-0-	-525	-0-	231	1	1073	2	Y	-0-					10
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	291	1	1315	2	Y	-0-					10
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	331	1	1489	2	Y	-0-					10
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	340	1	1374	2	Y	-0-					10
*09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	257	1	1368	2	Y	-0-					10

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

04	990	X	694	-0-	-296	-0-	41	1	653	2	Y	-0-					9
05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	69	1	776	2	Y	-0-					9
06	900	X	749	-0-	-151	-0-	62	1	687	2	Y	-0-					9
07	930	X	681	-0-	-249	-0-	120	1	561	2	Y	-0-					9
08	930	X	678	-0-	-252	-0-	52	1	626	2	Y	-0-					9
09	810	X	362	-0-	-448	-0-	8	1	354	2	Y	-0-					9

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					14

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

04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	427	1	1864	2	Y	-0-					14
05	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	411	1	1946	2	Y	-0-					14
06	2370	N	2149	-0-	-221	-0-	394	1	1755	2	Y	-0-					14
07	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	424	1	1878	2	Y	-0-					14
08	2449	X	2335	-0-	-114	-0-	460	1	1875	2	Y	-0-					14
09	2280	X	2155	-0-	-125	-0-	337	1	1818	2	Y	-0-					14

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
FORBUS-MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 242406 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7589 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	1510	-0-	-80	-0-	284	1	1226	2	N	-0-					15
05	1829	X	1519	-0-	-310	-0-	266	1	1253	2	N	-0-					15
06	1770	X	1552	-0-	-218	-0-	283	1	1269	2	N	-0-					15
07	1829	X	1736	-0-	-93	-0-	318	1	1417	2	N	1	1	8			15
							1	9									
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	312	1	1276	2	N	-0-					15
09	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	227	1	1236	2	N	-0-					15

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
04	2250	N	1981	-0-	-269	-0-	378	1	1603	2	N	-0-					15
05	2108	N	1877	-0-	-231	-0-	326	1	1551	2	N	-0-					15
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	367	1	1647	2	N	-0-					15
07	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	372	1	1649	2	N	-0-					15
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	399	1	1623	2	N	-0-					15
09	2010	N	1838	-0-	-172	-0-	280	1	1558	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
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	801	1	3442	2	Y	-0-					9
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	805	1	3806	2	Y	-0-					9
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	854	1	3859	2	Y	-0-					9
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	888	1	3998	2	Y	-0-					9
08	4588	X	4299	-0-	-289	-0-	849	1	3450	2	Y	-0-					9
09	4440	X	2376	-0-	-2064	-0-	367	1	2009	2	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	440	1	1892	2	N	-0-					27
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	416	1	1954	2	N	-0-					27
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	423	1	1848	2	N	-0-					27
07	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	423	1	1882	2	N	-0-					27
08	2356	N	2316	-0-	-40	-0-	457	1	1859	2	N	-0-					27
09	2280	N	2092	-0-	-188	-0-	322	1	1770	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
04	3000	N	4325	-0-	1325	5745	884	1	3441	2	Y	-0-					4
05	8765	X	3020	-0-	-5745	-0-	528	1	2492	2	Y	-0-					4
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	594	1	2680	2	Y	-0-					4
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	618	1	2782	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	677	1	2768	2	Y	-0-					4
*09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	501	1	2769	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1618	-0-	-722	-0-	308	1	1310	2	Y	-0-					19
05	2356	X	1990	-0-	-366	-0-	347	1	1643	2	Y	-0-					19
06	2280	X	1994	-0-	-286	-0-	365	1	1629	2	Y	-0-					19
07	2170	X	2011	-0-	-159	-0-	371	1	1640	2	Y	-0-					19
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	414	1	1686	2	Y	-0-					19
09	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	298	1	1618	2	Y	-0-					19

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	4170	X	3798	-0-	-372	-0-	720	1	3078	2	Y	-0-					19
05	4278	X	3955	-0-	-323	-0-	690	1	3265	2	Y	-0-					19
06	4140	X	3817	-0-	-323	-0-	697	1	3120	2	Y	-0-					19
07	4278	X	3908	-0-	-370	-0-	715	1	3193	2	Y	-0-					19
08	4278	X	3819	-0-	-459	-0-	751	1	3068	2	Y	-0-					19
09	3840	X	3445	-0-	-395	-0-	516	1	2929	2	Y	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	22	1	985	2	Y	-0-					17
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	24	1	1045	2	Y	-0-					17
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	34	1	1023	2	Y	-0-					17
07	1054	N	901	-0-	-153	-0-	26	1	875	2	Y	-0-					17
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	92	1	1164	2	Y	-0-					17
09	1050	N	875	-0-	-175	-0-	72	1	803	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	25	1	1110	2	Y	-0-					10
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	23	1	1033	2	Y	-0-					10
06	1050	N	907	-0-	-143	-0-	25	1	882	2	Y	-0-					10
07	1178	N	873	-0-	-305	-0-	21	1	852	2	Y	-0-					10
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	95	1	1170	2	Y	-0-					10
*09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	101	1	1134	2	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	25	1	1090	2	Y	-0-					11
05	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	25	1	1088	2	Y	-0-					11
06	1050	N	986	-0-	-64	-0-	31	1	955	2	Y	-0-					11
07	1147	N	879	-0-	-268	-0-	29	1	850	2	Y	-0-					11
08	1116	N	743	-0-	-373	-0-	55	1	688	2	Y	-0-					11
09	990	N	630	-0-	-360	-0-	54	1	576	2	Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4640	-0-	1640	3240	104	1	4536	2	Y	-0-					18
05	3100	N	4082	-0-	982	4222	91	1	3991	2	Y	-0-					18
06	7771	X	3549	-0-	-4222	-0-	97	1	3452	2	Y	-0-					18
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	77	1	3182	2	Y	-0-					18
08	4805	X	3608	-0-	-1197	-0-	269	1	3339	2	Y	-0-					18
09	4650	X	2939	-0-	-1711	-0-	235	1	2704	2	Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	435	1	1818	2	Y	-0-					26
05	2108	X	1756	-0-	-352	-0-	314	1	1442	2	Y	-0-					26
06	2670	X	1374	-0-	-1296	-0-	255	1	1119	2	Y	-0-					26
07	2759	X	2202	-0-	-557	-0-	403	1	1798	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
08	2759	X	2031	-0-	-728	-0-	401	1	1630	2	Y	-0-					26
09	2250	X	2049	-0-	-201	-0-	321	1	1728	2	Y	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	38	1	1668	2	Y	-0-					9
05	1767	N	1564	-0-	-203	-0-	35	1	1529	2	Y	-0-					9
06	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	47	1	1449	2	Y	-0-					9
07	1767	N	1529	-0-	-238	-0-	42	1	1487	2	Y	-0-					9
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	144	1	1693	2	Y	-0-					9
09	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	105	1	1323	2	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	44	1	1915	2	Y	-0-					17
05	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	45	1	1955	2	Y	-0-					17
06	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	60	1	1883	2	Y	-0-					17
07	2015	N	1690	-0-	-325	-0-	46	1	1644	2	Y	-0-					17
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	160	1	1951	2	Y	-0-					17
09	1950	N	1503	-0-	-447	-0-	106	1	1397	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4772	-0-	-148	-0-	894	1	3878	2	Y	-0-					15
05	5084	X	3302	-0-	-1782	-0-	592	1	2710	2	Y	-0-					15
06	4920	X	2428	-0-	-2492	-0-	445	1	1983	2	Y	-0-					15
07	5053	X	2491	-0-	-2562	-0-	458	1	2033	2	Y	-0-					15
08	4929	X	2446	-0-	-2483	-0-	479	1	1967	2	Y	-0-					15
09	4770	X	2216	-0-	-2554	-0-	349	1	1867	2	Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	40	1	1749	2	N	-0-					34
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	40	1	1750	2	N	-0-					34
06	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	56	1	1662	2	N	-0-					34
07	1860	N	1519	-0-	-341	-0-	44	1	1475	2	N	-0-					34
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	144	1	1787	2	N	-0-					34
09	1710	N	1546	-0-	-164	-0-	123	1	1423	2	N	-0-					34

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
04	2040	N	1925	-0-	-115	-0-	43	1	1882	2	N	-0-					27
05	2108	N	1937	-0-	-171	-0-	43	1	1894	2	N	-0-					27
06	1950	N	1822	-0-	-128	-0-	50	1	1772	2	N	-0-					27
07	1984	N	1768	-0-	-216	-0-	39	1	1729	2	N	-0-					27
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	147	1	1778	2	N	-0-					27
09	1830	N	1656	-0-	-174	-0-	159	1	1497	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
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	209	1	890	2	Y	-0-					6
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	231	1	1100	2	Y	-0-					6
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	221	1	977	2	Y	-0-					6
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	216	1	957	2	Y	-0-					6
08	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	232	1	950	2	Y	-0-					6
09	1200	N	989	-0-	-211	-0-	158	1	831	2	Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2182	-0-	-158	-0-	412	1	1770	2	Y	-0-					29
05	2387	X	2271	-0-	-116	-0-	395	1	1876	2	Y	-0-					29
06	2280	X	2149	-0-	-131	-0-	393	1	1756	2	Y	-0-					29
07	2356	X	2100	-0-	-256	-0-	381	1	1719	2	Y	-0-					29
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	466	1	1910	2	Y	-0-					29
09	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	323	1	1772	2	Y	-0-					29

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	3570	X	3165	-0-	-405	-0-	609	1	2556	2	N	-0-					37
05	3689	X	3024	-0-	-665	-0-	531	1	2493	2	N	-0-					37
06	3360	X	2745	-0-	-615	-0-	506	1	2239	2	N	-0-					37
07	3472	X	2601	-0-	-871	-0-	477	1	2124	2	N	-0-					37
08	3472	X	2576	-0-	-896	-0-	508	1	2068	2	N	-0-					37
09	3180	X	2525	-0-	-655	-0-	392	1	2133	2	N	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	142	1	603	2	Y	-0-					1
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	136	1	645	2	Y	-0-					1
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	131	1	589	2	Y	-0-					1
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	144	1	643	2	Y	-0-					1
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	146	1	598	2	Y	-0-					1
09	720	N	665	-0-	-55	-0-	103	1	562	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	32	1	1407	2	Y	-0-					20
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	41	1	1783	2	Y	-0-					20
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	31	1	961	2	Y	-0-					20
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	26	1	907	2	Y	-0-					20
08	1829	N	1030	-0-	-799	-0-	69	1	961	2	Y	-0-					20
*09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	52	1	1365	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
04	3450	X	3251	-0-	-199	-0-	619	1	2632	2	Y	-0-					17
05	3565	X	3504	-0-	-61	-0-	609	1	2895	2	Y	-0-					17
06	3630	X	3177	-0-	-453	-0-	582	1	2595	2	Y	-0-					17
07	3751	X	3026	-0-	-725	-0-	547	1	2479	2	Y	-0-					17
08	3720	X	3431	-0-	-289	-0-	675	1	2756	2	Y	-0-					17
09	3390	X	2528	-0-	-862	-0-	402	1	2126	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	231	1	992	2	Y	-0-					10
05	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	214	1	986	2	Y	-0-					10
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	245	1	1096	2	Y	-0-					10
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	248	1	1101	2	Y	-0-					10
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	265	1	1086	2	Y	-0-					10
09	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	198	1	1059	2	Y	-0-					10

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	91	1	1093	2	Y	1					41
							1	9									
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	80	1	919	2	Y	-0-					41
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	69	1	878	2	Y	1					42
							1	9									
07	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	78	1	1040	2	Y	-0-					42
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	69	1	881	2	Y	1	3	1			40
							1	9									
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	60	1	935	2	Y	-0-					40

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	188	1	2272	2	Y	-0-					29
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	221	1	2533	2	Y	-0-					29
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	192	1	2446	2	Y	-0-					29
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	195	1	2585	2	Y	-0-					29
08	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	212	1	2693	2	Y	7					36
							8	9									
*09	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	175	1	2734	2	Y	-0-					36

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
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	19	1	231	2	N	-0-					34
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	20	1	228	2	N	-0-					34
06	3000	N	5847	-0-	2847	2847	425	1	5422	2	N	-0-					34
07	3100	N	12859	-0-	9759	12606	902	1	11957	2	N	-0-					34
08	3100	N	9044	-0-	5944	18550	659	1	8385	2	N	-0-					34
*09	25376	X	6826	-0-	-18550	-0-	411	1	6415	2	N	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	214	1	2580	2	N	15					124
							17	9									
05	2852	X	2777	-0-	-75	-0-	223	1	2554	2	N	-0-					124
06	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	185	1	2359	2	N	2					126
							2	9									
07	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	189	1	2505	2	N	-0-					126
08	2914	X	2647	-0-	-267	-0-	193	1	2454	2	N	-0-					126
09	2820	X	2372	-0-	-448	-0-	143	1	2228	2	N	1					127
							1	9									

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
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	296	1	3574	2	N	-0-					110
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	297	1	3410	2	N	-0-					110
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	224	1	2857	2	N	-0-					110
07	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	153	1	2027	2	N	-0-					110
08	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	148	1	1881	2	N	-0-					110
*09	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	112	1	1745	2	N	12					122
							13	9									

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
04	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	523	1	6309	2	N	-0-					92
05	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	552	1	6327	2	N	-0-					92
06	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	406	1	5173	2	N	-0-					92
07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	453	1	6007	2	N	25					117
							28	9									
08	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	461	1	5867	2	N	-0-					117
*09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	346	1	5404	2	N	-0-					117

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	X	2891	-0-	-169	-0-	221	1	2670	2	Y	-0-					108
05	3162	X	2752	-0-	-410	-0-	221	1	2531	2	Y	-0-					108
06	3000	X	2845	-0-	-155	-0-	207	1	2637	2	Y	1					109
							1	9									
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	214	1	2835	2	Y	-0-					109
08	2976	X	2968	-0-	-8	-0-	216	1	2748	2	Y	4	3	1			110
							4	9									
09	2880	X	2833	-0-	-47	-0-	170	1	2660	2	Y	3					113
							3	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3111	-0-	-609	-0-	479	1	2632	2	N	-0-					4
05	3844	X	3253	-0-	-591	-0-	496	1	2757	2	N	-0-					4
06	3720	X	3200	-0-	-520	-0-	480	1	2720	2	N	-0-					4
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	495	1	2900	2	N	44					48
							48	9									
08	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	495	1	2606	2	N	10					58
							11	9									
09	3210	X	2968	-0-	-242	-0-	480	1	2488	2	N	-0-					58

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3990	X	3951	-0-	-39	-0-	353	1	3570	2	N	25					143
							28	9									
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	428	1	3632	2	N	2					145
							2	9									
06	4140	X	4088	-0-	-52	-0-	446	1	3642	2	N	-0-					145
07	4278	X	4189	-0-	-89	-0-	416	1	3771	2	N	2					147
							2	9									
08	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	408	1	3906	2	N	-0-					147
09	4080	X	3987	-0-	-93	-0-	377	1	3610	2	N	-0-					147

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 245529 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7251 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
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	186	1	2241	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2474	-0-	-6	-0-	198	1	2276	2	Y	-0-					-0-
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	180	1	2293	2	Y	-0-					-0-
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	175	1	2323	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2473	-0-	-131	-0-	180	1	2293	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	2381	-0-	-79	-0-	143	1	2238	2	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5550	X	5207	-0-	-343	-0-	468	1	4735	2	N	4					127
							4	9									
05	5735	X	5002	-0-	-733	-0-	527	1	4475	2	N	-0-					127
06	5580	X	4862	-0-	-718	-0-	530	1	4332	2	N	-0-					127
07	5766	X	5064	-0-	-702	-0-	504	1	4560	2	N	-0-					127
08	5766	X	5144	-0-	-622	-0-	486	1	4657	2	N	1					128
							1	9									
09	5220	X	5044	-0-	-176	-0-	477	1	4565	2	N	2					130
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	502	1	2888	2	N	-0-					71
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	662	1	2904	2	N	-0-					71
06	3270	X	3002	-0-	-268	-0-	638	1	2364	2	N	-0-					71
07	3503	X	3127	-0-	-376	-0-	682	1	2412	2	N	30					101
							33	9									
08	3565	X	3042	-0-	-523	-0-	714	1	2320	2	N	7					108
							8	9									
09	3450	X	3175	-0-	-275	-0-	684	1	2491	2	N	-0-					108

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 6H RRCID -> 246840 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3629	-0-	-301	-0-	278	1	3351	2	Y	-0-					79
05	4061	X	3635	-0-	-426	-0-	291	1	3344	2	Y	-0-					79
06	3840	X	3348	-0-	-492	-0-	243	1	3105	2	Y	-0-					79
07	3844	X	3666	-0-	-178	-0-	257	1	3409	2	Y	-0-					79
08	3844	X	3504	-0-	-340	-0-	255	1	3248	2	Y	1	3	1			77
							1	9									
09	3630	X	2991	-0-	-639	-0-	180	1	2811	2	Y	-0-					77

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 8H RRCID -> 248060 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7744 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	183	1	2208	2	Y	-0-					54
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	202	1	2323	2	Y	1					55
							1	9									
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	178	1	2265	2	Y	-0-					55
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	175	1	2325	2	Y	1					56
							1	9									
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	184	1	2347	2	Y	1	1	1			56
							1	9									
09	2430	N	2408	-0-	-22	-0-	145	1	2263	2	Y	-0-					56

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
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	185	1	2233	2	Y	-0-					41
05	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	192	1	2198	2	Y	1					42
							1	9									
06	2340	N	2000	-0-	-340	-0-	145	1	1854	2	Y	1					43
							1	9									
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	184	1	2440	2	Y	2					45
							2	9									
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	190	1	2424	2	Y	2	3	1			44
							2	9									
*09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	140	1	2184	2	Y	-0-					44

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADJ MINERALS BP WELL #: 1H RRCID -> 248829 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	92	1	1111	2	Y	1					78
							1	9									
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	91	1	1047	2	Y	-0-					78
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	71	1	911	2	Y	1					79
							1	9									
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	83	1	1104	2	Y	-0-					79
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	82	1	1043	2	Y	-0-	3	1			76
*09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	2	Y	-0-					76

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

04	3030	X	2911	-0-	-119	-0-	223	1	2688	2	Y	-0-					83
05	3131	X	2656	-0-	-475	-0-	213	1	2443	2	Y	-0-					83
06	3030	X	2859	-0-	-171	-0-	208	1	2651	2	Y	-0-					83
07	3038	X	2936	-0-	-102	-0-	206	1	2730	2	Y	-0-					83
08	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	208	1	2644	2	Y	-0-					83
09	2910	X	2766	-0-	-144	-0-	166	1	2600	2	Y	-0-					83

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

04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	89	1	1080	2	Y	1					77
							1	9									
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	87	1	1001	2	Y	-0-					77
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	108	1	1373	2	Y	-0-					77
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	83	1	1106	2	Y	-0-					77
08	1674	X	751	-0-	-923	-0-	55	1	695	2	Y	1	3	1			75
							1	9									
*09	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	94	1	1463	2	Y	-0-					75

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

04	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	135	1	1630	2	Y	-0-					54
05	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	148	1	1695	2	Y	1					55
							1	9									
06	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	129	1	1644	2	Y	-0-					55
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	151	1	2008	2	Y	1					56
							1	9									
08	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	146	1	1857	2	Y	1	1	1			56
							1	9									
*09	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	109	1	1699	2	Y	-0-					56

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

04	3930	X	3923	-0-	-7	-0-	300	1	3623	2	Y	-0-					20
05	4092	X	3853	-0-	-239	-0-	309	1	3544	2	Y	-0-					20
06	3960	X	3603	-0-	-357	-0-	262	1	3341	2	Y	-0-					20
07	4092	X	3711	-0-	-381	-0-	260	1	3451	2	Y	-0-					20
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	273	1	3474	2	Y	-0-					20
09	3510	X	3362	-0-	-148	-0-	202	1	3160	2	Y	-0-					20

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2725	-0-	-35	-0-	209	1	2516	2	Y	-0-					44
05	2852	N	2678	-0-	-174	-0-	215	1	2463	2	Y	-0-					44
06	2730	N	2568	-0-	-162	-0-	187	1	2380	2	Y	1					45
							1	9									
07	2821	N	2512	-0-	-309	-0-	176	1	2336	2	Y	-0-					45
08	2821	X	2493	-0-	-328	-0-	182	1	2310	2	Y	1	3	1			43
							1	9									
09	2730	X	2312	-0-	-418	-0-	139	1	2173	2	Y	-0-					43

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1362	-0-	-168	-0-	104	1	1258	2	Y	-0-					44
05	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	86	1	983	2	Y	-0-					44
06	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	91	1	1162	2	Y	-0-					44
07	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	82	1	1091	2	Y	-0-					44
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	84	1	1070	2	Y	2	3	1			43
							2	9									
09	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	72	1	1121	2	Y	-0-					43

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 4H RRCID -> 252038 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 12574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2311	-0-	-689	-0-	177	1	2134	2	Y	-0-					75
05	3100	X	2632	-0-	-468	-0-	211	1	2421	2	Y	-0-					75
06	2970	X	2656	-0-	-314	-0-	193	1	2459	2	Y	4					79
							4	9									
07	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	195	1	2592	2	Y	-0-					79
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	210	1	2671	2	Y	2	3	1			78
							2	9									
09	2670	X	2607	-0-	-63	-0-	157	1	2450	2	Y	-0-					78

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3020	-0-	-100	-0-	230	1	2773	2	N	15					117
							17	9									
05	3224	X	2999	-0-	-225	-0-	240	1	2759	2	N	-0-					117
06	3060	X	2797	-0-	-263	-0-	203	1	2594	2	N	-0-					117
07	3131	X	3031	-0-	-100	-0-	213	1	2818	2	N	-0-					117
08	3131	X	2998	-0-	-133	-0-	218	1	2780	2	N	-0-					117
09	3030	X	2790	-0-	-240	-0-	168	1	2622	2	N	-0-					117

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1418	-0-	-172	-0-	109	1	1309	2	Y	-0-					107
05	1488	N	1127	-0-	-361	-0-	90	1	1037	2	Y	-0-					107
06	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	95	1	1212	2	Y	5					112
							6	9									
07	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	91	1	1206	2	Y	-0-					112
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	92	1	1175	2	Y	1	3	1			110
							1	9									
09	1320	N	1047	-0-	-273	-0-	63	1	984	2	Y	-0-					110

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	3510	X	3444	-0-	-66	-0-	264	1	3180	2	Y	-0-					70
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	293	1	3365	2	Y	-0-					70
06	3510	X	3384	-0-	-126	-0-	246	1	3132	2	Y	5					75
							6	9									
07	3565	X	3354	-0-	-211	-0-	235	1	3119	2	Y	-0-					75
08	3627	X	3314	-0-	-313	-0-	241	1	3065	2	Y	7	3	1			79
							8	9									
09	3510	X	3007	-0-	-503	-0-	181	1	2825	2	Y	1					80
							1	9									

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 3H RRCID -> 252594 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8150 - 12828

04	3240	X	2988	-0-	-252	-0-	229	1	2759	2	Y	-0-					76
05	3348	X	2174	-0-	-1174	-0-	174	1	2000	2	Y	-0-					76
06	3210	X	2977	-0-	-233	-0-	216	1	2755	2	Y	5					81
							6	9									
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	224	1	2972	2	Y	-0-					81
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	228	1	2903	2	Y	1	3	1			79
							1	9									
09	3000	X	2709	-0-	-291	-0-	163	1	2545	2	Y	1					80
							1	9									

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

04	3390	X	3266	-0-	-124	-0-	250	1	3016	2	Y	-0-					69
05	3503	X	3159	-0-	-344	-0-	253	1	2906	2	Y	-0-					69
06	3300	X	3155	-0-	-145	-0-	229	1	2926	2	Y	-0-					69
07	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	226	1	3000	2	Y	-0-					69
08	3379	X	3228	-0-	-151	-0-	235	1	2993	2	Y	-0-					69
09	3270	X	3045	-0-	-225	-0-	183	1	2862	2	Y	-0-					69

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 253740 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8198 - 12971

04	2280	N	2194	-0-	-86	-0-	168	1	2026	2	Y	-0-					6
05	2356	N	2144	-0-	-212	-0-	172	1	1972	2	Y	-0-					6
06	2250	N	2045	-0-	-205	-0-	149	1	1896	2	Y	-0-					6
07	2263	N	2063	-0-	-200	-0-	145	1	1918	2	Y	-0-					6
08	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	152	1	1929	2	Y	-0-					6
09	2040	N	2034	-0-	-6	-0-	122	1	1912	2	Y	-0-					6

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

04	3360	X	3041	-0-	-319	-0-	233	1	2808	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3399	-0-	-42	-0-	273	1	3126	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3007	-0-	-443	-0-	219	1	2788	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3141	-0-	-424	-0-	220	1	2921	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3082	-0-	-235	-0-	225	1	2857	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	3013	-0-	-197	-0-	181	1	2832	2	Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 254127 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2418	-0-	-12	-0-	182	1	2201	2	Y	32					242
							35	9									
05	2418	X	2282	-0-	-136	-0-	181	1	2072	2	Y	26	170	1			98
							29	9									
06	2160	X	1946	-0-	-214	-0-	140	1	1787	2	Y	17					115
							19	9									
07	2511	X	1849	-0-	-662	-0-	128	1	1700	2	Y	19					134
							21	9									
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	177	1	2259	2	Y	48	3	1			179
							53	9									
*09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	127	1	1990	2	Y	16					195
							18	9									

ADJ MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 254397 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7992 - 13523

04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	321	1	3870	2	Y	4					48
							4	9									
05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	339	1	3890	2	Y	1					49
							1	9									
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	285	1	3640	2	Y	-0-					49
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	297	1	3942	2	Y	-0-					49
08	4340	X	4141	-0-	-199	-0-	301	1	3837	2	Y	3	3	1			49
							3	9									
09	4200	X	3702	-0-	-498	-0-	223	1	3478	2	Y	1					50
							1	9									

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

04	2400	X	2205	-0-	-195	-0-	169	1	2036	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	2060	-0-	-420	-0-	165	1	1895	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1917	-0-	-273	-0-	139	1	1778	2	Y	-0-					-0-
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	173	1	2295	2	Y	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	174	1	2212	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1678	-0-	-242	-0-	101	1	1577	2	Y	-0-					-0-

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

04	3150	X	1958	-0-	-1192	-0-	150	1	1808	2	Y	-0-					93
05	3255	X	2028	-0-	-1227	-0-	163	1	1865	2	Y	-0-					93
06	3150	X	2055	-0-	-1095	-0-	149	1	1904	2	Y	2					95
							2	9									
07	2511	X	2037	-0-	-474	-0-	143	1	1891	2	Y	3					98
							3	9									
08	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	152	1	1937	2	Y	3	3	1			98
							3	9									
09	2010	X	1943	-0-	-67	-0-	116	1	1813	2	Y	13					111
							14	9									

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

04	3480	X	1927	-0-	-1553	-0-	147	1	1780	2	Y	-0-					79
05	2263	X	2057	-0-	-206	-0-	165	1	1892	2	Y	-0-					79
06	2220	X	1948	-0-	-272	-0-	142	1	1806	2	Y	-0-					79
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	206	1	2732	2	Y	-0-					79
08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	220	1	2806	2	Y	-0-					79
*09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	217	1	3398	2	Y	-0-					79

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 256211 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2345	-0-	-115	-0-	179	1	2166	2	Y	-0-					71
05	2449	N	2197	-0-	-252	-0-	176	1	2021	2	Y	-0-					71
06	2400	N	1901	-0-	-499	-0-	138	1	1763	2	Y	-0-					71
07	2418	N	2288	-0-	-130	-0-	160	1	2128	2	Y	-0-					71
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	176	1	2240	2	Y	1					72
							1	9									
*09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	125	1	1946	2	Y	-0-					72

TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 2H RRCID -> 256213 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7887 - 12974

04	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	124	1	1496	2	Y	-0-					38
05	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	130	1	1493	2	Y	-0-					38
06	1740	N	1614	-0-	-126	-0-	117	1	1497	2	Y	-0-					38
07	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	109	1	1443	2	Y	-0-					38
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	122	1	1553	2	Y	-0-					38
09	1620	N	1501	-0-	-119	-0-	90	1	1411	2	Y	-0-					38

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

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

04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	137	1	1651	2	Y	-0-					38
05	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	142	1	1623	2	Y	-0-					38
06	1890	N	1710	-0-	-180	-0-	124	1	1586	2	Y	-0-					38
07	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	126	1	1674	2	Y	-0-					38
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	135	1	1716	2	Y	-0-					38
*09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	110	1	1718	2	Y	-0-					38

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

04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	212	1	2558	2	Y	4					48
							4	9									
05	2697	X	2635	-0-	-62	-0-	211	1	2423	2	Y	1					49
							1	9									
06	2610	X	2587	-0-	-23	-0-	188	1	2399	2	Y	-0-					49
07	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	210	1	2782	2	Y	-0-					49
08	3100	N	3363	-0-	263	263	245	1	3115	2	Y	3	3	1			49
							3	9									
*09	3000	N	2844	-0-	-156	107	171	1	2672	2	Y	1					50
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	212	1	2557	2	Y	12					68
							13	9									
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	222	1	2550	2	Y	1					69
							1	9									
06	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	195	1	2489	2	Y	1					70
							1	9									
07	2666	N	2541	-0-	-125	-0-	178	1	2363	2	Y	-0-					70
08	2759	N	2548	-0-	-211	-0-	185	1	2361	2	Y	2	3	1			69
							2	9									
09	2700	N	2418	-0-	-282	-0-	145	1	2273	2	Y	-0-					69

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
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	324	1	3905	2	Y	-0-					17
05	4123	X	4079	-0-	-44	-0-	327	1	3752	2	Y	-0-					17
06	3990	X	3930	-0-	-60	-0-	286	1	3644	2	Y	-0-					17
07	4123	X	4068	-0-	-55	-0-	285	1	3783	2	Y	-0-					17
08	4185	X	3990	-0-	-195	-0-	291	1	3699	2	Y	-0-					17
09	4050	X	3774	-0-	-276	-0-	227	1	3547	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	284	1	3429	2	Y	1					41
							1	9									
05	3813	X	3703	-0-	-110	-0-	297	1	3406	2	Y	-0-					41
06	3690	X	3629	-0-	-61	-0-	264	1	3364	2	Y	1					42
							1	9									
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	320	1	4238	2	Y	-0-					42
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	355	1	4522	2	Y	1	3	1			40
							1	9									
09	3540	X	3496	-0-	-44	-0-	210	1	3286	2	Y	-0-					40

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
04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	403	1	4858	2	Y	1					38
							1	9									
05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	410	1	4705	2	Y	-0-					38
06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	340	1	4337	2	Y	1					39
							1	9									
07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	348	1	4610	2	Y	-0-					39
08	5239	X	4207	-0-	-1032	-0-	306	1	3900	2	Y	1	3	1			37
							1	9									
09	5070	X	4723	-0-	-347	-0-	284	1	4439	2	Y	-0-					37

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
04	2790	X	2261	-0-	-529	-0-	172	1	2076	2	Y	12					68
							13	9									
05	2883	X	2254	-0-	-629	-0-	181	1	2072	2	Y	1					69
							1	9									
06	2280	N	2144	-0-	-136	-0-	156	1	1987	2	Y	1					70
							1	9									
07	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	158	1	2090	2	Y	-0-					70
08	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	164	1	2089	2	Y	2	3	1			69
							2	9									
*09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	132	1	2059	2	Y	-0-					69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	134	1	1616	2	N	-0-					79
05	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	142	1	1631	2	N	-0-					79
06	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	125	1	1595	2	N	1					80
							1	9									
07	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	118	1	1568	2	N	-0-					80
08	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	122	1	1557	2	N	2	3	1			79
							2	9									
09	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	96	1	1502	2	N	-0-					79

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
04	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	695	1	8383	2	Y	-0-					43
05	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	569	1	6530	2	Y	-0-					43
06	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	389	1	4959	2	Y	-0-					43
07	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	441	1	5843	2	Y	-0-					43
08	6603	X	4576	-0-	-2027	-0-	333	1	4243	2	Y	-0-					43
09	6390	X	4268	-0-	-2122	-0-	257	1	4011	2	Y	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	178	1	2153	2	Y	-0-					72
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	178	1	2041	2	Y	-0-					72
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	138	1	1762	2	Y	-0-					72
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	125	1	1662	2	Y	-0-					72
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	135	1	1721	2	Y	1	3	1			70
							1	9									
09	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	101	1	1582	2	Y	3					73
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3350	-0-	-370	-0-	256	1	3094	2	Y	-0-					92
05	3844	X	2834	-0-	-1010	-0-	227	1	2606	2	Y	1					93
							1	9									
06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	395	1	5042	2	Y	12					105
							13	9									
07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	301	1	3987	2	Y	-0-					105
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	398	1	5070	2	Y	1	3	1			103
							1	9									
*09	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	491	1	7672	2	Y	-0-					103

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
04	900	N	749	-0-	-151	-0-	57	1	692	2	Y	-0-					60
05	1085	N	618	-0-	-467	-0-	50	1	568	2	Y	-0-					60
06	3000	N	3374	-0-	374	374	245	1	3119	2	Y	9					69
							10	9									
07	3100	N	8864	-0-	5764	6138	622	1	8239	2	Y	3					72
							3	9									
08	3100	N	6429	-0-	3329	9467	468	1	5960	2	Y	1	3	1			70
							1	9									
*09	15334	X	5867	-0-	-9467	-0-	353	1	5514	2	Y	-0-					70

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STEADHAM GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260834 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8130 - 14230

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4491	X	4491	-0-		-0-	-0-		666	1	3825	2	N	-0-					70
05	4960	X	4960	-0-		-0-	-0-		921	1	4039	2	N	-0-					70
06	4395	X	4395	-0-		-0-	-0-		934	1	3461	2	N	-0-					70
07	4650	X	4344	-0-		-306	-0-		957	1	3384	2	N	3					73
									3	9									
08	4960	X	3951	-0-		-1009	-0-		929	1	3022	2	N	-0-					73
09	4800	X	4209	-0-		-591	-0-		906	1	3301	2	N	2					75
									2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9660	X	7643	-0-		-2017	-0-		585	1	7058	2	N	-0-					73
05	8153	X	7701	-0-		-452	-0-		617	1	7077	2	N	6					79
									7	9									
06	7740	X	7384	-0-		-356	-0-		537	1	6847	2	N	-0-					79
07	7905	X	7515	-0-		-390	-0-		527	1	6982	2	N	5					84
									6	9									
08	7905	X	7152	-0-		-753	-0-		521	1	6629	2	N	2					86
									2	9									
09	7650	X	6700	-0-		-950	-0-		403	1	6297	2	N	-0-					86

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2697	-0-		-273	-0-		206	1	2491	2	Y	-0-					92
05	3131	X	1884	-0-		-1247	-0-		151	1	1733	2	Y	-0-					92
06	3030	X	2685	-0-		-345	-0-		194	1	2479	2	Y	11					103
									12	9									
07	3131	X	3038	-0-		-93	-0-		213	1	2825	2	Y	-0-					103
08	2971	X	2971	-0-		-0-	-0-		216	1	2754	2	Y	1	3	1			101
									1	9									
*09	2527	X	2527	-0-		-0-	-0-		152	1	2375	2	Y	-0-					101

OVINTIV USA INC. 628658
BOGGY CREEK 98 WELL #: 2 RRCID -> 198125 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	18	-0-		-1062	-0-		18	1			Y	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-		-0-	-0-		24	1	1088	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-		-0-	-0-		29	1	1321	2	Y	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-		-0-	-0-		24	1	1066	2	Y	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-		-0-	-0-		25	1	1163	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1191	-0-		-159	-0-		23	1	1168	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	18	-0-		-102	-0-		18	1			N	-0-					-0-
05	3100	N	5152	-0-		2052	2052	1038	1		4114	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4676	-0-		1676	3728	874	1		3802	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2692	-0-		-408	3320	597	1		2095	2	N	-0-					-0-
08	6826	X	3506	-0-		-3320	-0-	741	1		2765	2	N	-0-					-0-
09	0		4515	-0-		4515	4515	737	1		3778	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1263	2	76	9	N	69	66	1			36
05	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	1118	2	101	9	N	92	92	1			36
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1237	2	54	9	N	49	69	1			16
07	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1230	2	88	9	N	80	68	1			28
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1194	2	70	9	N	64	68	1			24
09	0		1259	-0-	1259	1259	1189	2	70	9	N	64	49	1			39

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

04	4500	X	2382	-0-	-2118	-0-	290	1	1958	2	N	122					174
							134	9									
05	4650	X	2377	-0-	-2273	-0-	292	1	2028	2	N	52					226
							57	9									
06	4500	X	1797	-0-	-2703	-0-	129	1	1632	2	N	33	180	1			79
							36	9									
07	3131	X	2735	-0-	-396	-0-	190	1	2470	2	N	68					147
							75	9									
08	3069	X	2362	-0-	-707	-0-	210	1	2082	2	N	64					211
							70	9									
09	0		2598	-0-	2598	2598	295	1	2183	2	N	109	168	1			152
							120	9									

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

04	3660	X	2965	-0-	-695	-0-	300	1	2580	2	N	77	162	1			64
							85	9									
05	3782	X	3249	-0-	-533	-0-	276	1	2884	2	N	81					145
							89	9									
06	3660	X	2993	-0-	-667	-0-	216	1	2570	2	N	188	183	1			150
							207	9									
07	3627	X	3227	-0-	-400	-0-	304	1	2809	2	N	104	149	1			105
							114	9									
08	3255	X	3006	-0-	-249	-0-	280	1	2702	2	N	22					127
							24	9									
09	0		2874	-0-	2874	2874	288	1	2374	2	N	193	178	1			142
							212	9									

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	4980	X	4826	-0-	-154	-0-	4529	2	297	9	N	270	359	1			132
05	5208	X	4558	-0-	-650	-0-	4273	2	285	9	N	259	170	1			221
06	5040	X	3436	-0-	-1604	-0-	3269	2	167	9	N	152	174	1			199
07	5208	X	4928	-0-	-280	-0-	4629	2	299	9	N	272	360	1			111
08	4991	X	4548	-0-	-443	-0-	4215	2	333	9	N	303	178	1			236
09	0		3245	-0-	3245	3245	3096	2	149	9	N	135	177	1			194

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2320	2	86	9	N	78	75	1			41
05	2542	X	2423	-0-	-119	-0-	2283	2	140	9	N	127	119	1			49
06	2460	X	2045	-0-	-415	-0-	1981	2	64	9	N	58	88	1			19
07	2542	X	2336	-0-	-206	-0-	2229	2	107	9	N	97	82	1			34
08	2418	N	1912	-0-	-506	-0-	1827	2	85	9	N	77	82	1			29
09	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	1840	2	83	9	N	75	57	1			47

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2113	-0-	-497	-0-	253	1	1829	2	N	28	27	1			15
							31	9									
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	265	1	2159	2	N	48	43	1			20
							53	9									
06	1920	N	1685	-0-	-235	-0-	199	1	1455	2	N	28	39	1			9
							31	9									
07	2170	N	2052	-0-	-118	-0-	296	1	1703	2	N	48	40	1			17
							53	9									
08	2480	N	2308	-0-	-172	-0-	287	1	1979	2	N	38	41	1			14
							42	9									
09	0		1924	-0-	1924	1924	280	1	1600	2	N	40	30	1			24
							44	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	174	-0-	-4236	-0-	159	2	15	9	N	14	41	1			13
05	5301	X	2739	-0-	-2562	-0-	2610	2	129	9	N	117	52	1			78
06	5130	X	3883	-0-	-1247	-0-	3758	2	125	9	N	114	151	1			41
07	5301	X	3875	-0-	-1426	-0-	3721	2	154	9	N	140	138	1			43
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3773	2	154	9	N	140	133	1			50
09	3870	X	2809	-0-	-1061	-0-	2703	2	106	9	N	96	72	1			74

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1369	-0-	-131	-0-	1357	2	12	9	N	11	11	1			6
05	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	1272	2	19	9	N	17	16	1			7
06	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	1212	2	10	9	N	9	13	1			3
07	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1312	2	17	9	N	15	13	1			5
08	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1242	2	13	9	N	12	13	1			4
09	0		1245	-0-	1245	1245	1231	2	14	9	N	13	9	1			8

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3110	2	86	9	N	78	75	1			41
05	3255	X	2984	-0-	-271	-0-	2835	2	149	9	N	135	119	1			57
06	3150	X	3093	-0-	-57	-0-	3004	2	89	9	N	81	112	1			26
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3198	2	153	9	N	139	116	1			49
08	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	3063	2	119	9	N	108	116	1			41
09	0		3067	-0-	3067	3067	2946	2	121	9	N	110	84	1			67

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2604	2	53	9	N	48	46	1			25
05	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	2572	2	88	9	N	80	72	1			33
06	2610	X	2532	-0-	-78	-0-	2481	2	51	9	N	46	64	1			15
07	2759	X	2702	-0-	-57	-0-	2618	2	84	9	N	76	64	1			27
08	2666	N	2557	-0-	-109	-0-	2491	2	66	9	N	60	64	1			23
09	0		2463	-0-	2463	2463	2396	2	67	9	N	61	47	1			37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
07	0	W	9	-0-	9	16	9	2			N	-0-					-0-
*08	0	W	17	-0-	17	33	2	1	15	2	N	-0-					-0-
09	0		10	-0-	10	43	1	1	9	2	N	-0-					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
07	0	W	11	-0-	11	14	11	2			N	-0-					-0-
*08	0	W	18	-0-	18	32	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	0	W	18	-0-	18	50	1	1	17	2	N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	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
04	2880	N	2489	-0-	-391	-0-	453	1	1961	2	N	68	168	1			108
							75	9									
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	479	1	2262	2	N	42					150
							46	9									
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	465	1	2091	2	N	-0-					150
07	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	565	1	2499	2	N	-0-					150
08	2790	N	2337	-0-	-453	-0-	422	1	1801	2	N	104	167	1			87
							114	9									
*09	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	492	1	2295	2	N	30					117
							33	9									

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

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2946	X	123	-0-	-2823	-0-	22	1	101	2	N	-0-					-0-
*07	186	X	78	-0-	-108	-0-	13	1	65	2	N	-0-					-0-
*08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	42	-0-	-138	-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					192
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					192
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					192
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					192
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					192
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					192

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15540 #	12167	-0-	-3373	-0-	12082	2	85	9	N	77	178	1	14	8	365
05	16058 #	12829	-0-	-3229	-0-	12751	2	78	9	N	71	173	1	3	8	260
06	15540 #	10292	-0-	-5248	-0-	10203	2	89	9	N	81	2	8			339
07	12586 #	12144	-0-	-442	-0-	11992	2	152	9	N	138	2	8			475
08	15674 R	15674	-0-	-0-	-0-	15597	2	77	9	N	70	175	1	3	8	367
*09	13157 R	13157	-0-	-0-	-0-	13080	2	77	9	N	70	43	1	5	8	389

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	320	80	-0-	-240	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	400	80	-0-	-320	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087529 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					26
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					26
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					26
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					26
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					26
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	58	1	659	2	N	-0-					20
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	63	1	746	2	N	-0-					20
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	71	1	676	2	N	-0-					20
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	62	1	629	2	N	-0-					20
*08	806	N	632	-0-	-174	-0-	58	1	574	2	N	-0-					20
09	750	N	671	-0-	-79	-0-	58	1	613	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 204680 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7767 - 8676

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

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	N	-0-					42
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	39	1	1005	2	N	-0-					42
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					42
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	62	1	1432	2	N	-0-					42
*08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	56	1	1272	2	N	-0-					42
*09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	44	1	997	2	N	-0-					-0-

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
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	69	1	927	2	N	-0-					52
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	67	1	838	2	N	-0-					52
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	71	1	707	2	N	-0-					52
07	1023	N	919	-0-	-104	-0-	71	1	848	2	N	-0-					52
*08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	84	1	1173	2	N	-0-					52
*09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	78	1	1067	2	N	-0-					-0-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	2	N	-0-					33
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	2	N	-0-					33
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					33
07	279	N	78	-0-	-201	-0-	3	1	75	2	N	-0-					33
*08	279	N	37	-0-	-242	-0-	2	1	35	2	N	-0-					33
09	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MCFADDIN, R.B. 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
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	131	1	262	2	N	-0-					50
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	108	1	248	2	N	-0-					50
06	600	N	186	-0-	-414	-0-	186	2			N	-0-					50
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	134	1	221	2	N	-0-					50
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	141	1	238	2	N	-0-					50
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	136	1	236	2	N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	2400	X	2159	-0-	-241	-0-	112	1	2047	2	N	-0-					145
05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	135	1	2563	2	N	-0-					145
06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	71	1	2163	2	N	79	176	1			48
							87	9									
07	2232	X	1910	-0-	-322	-0-	112	1	1798	2	N	-0-					48
08	2697	X	1675	-0-	-1022	-0-	102	1	1573	2	N	-0-					48
09	2610	X	1510	-0-	-1100	-0-	94	1	1416	2	N	-0-					48

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

04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	55	1	560	2	N	-0-					40
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	55	1	525	2	N	-0-					40
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	71	1	521	2	N	-0-					40
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	62	1	631	2	N	-0-					40
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	56	1	544	2	N	-0-					40
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	58	1	592	2	N	-0-					-0-

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

04	570	N	397	-0-	-173	-0-	46	1	351	2	N	-0-					41
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	62	1	711	2	N	-0-					41
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	71	1	786	2	N	-0-					41
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	65	1	715	2	N	-0-					41
*08	775	N	746	-0-	-29	-0-	63	1	683	2	N	-0-					41
*09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	66	1	785	2	N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 218519 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8028 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-			40
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	2	N	-0-			40
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			40
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			40
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			40
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2	EXT	20	-0-	20	20	1	1	19	2	N	-0-			1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			1

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	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

04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	2	N	-0-			30
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	356	2	N	-0-			30
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			30
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	2	N	-0-			30
*08	372	N	364	-0-	-8	-0-	15	1	349	2	N	-0-			30
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	N	-0-			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 221021 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8171 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09		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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					28
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

04	1110	N	934	-0-	-176	-0-	66	1	868	2	N	-0-					46
05	992	N	880	-0-	-112	-0-	66	1	814	2	N	-0-					46
06	780	N	478	-0-	-302	-0-	71	1	407	2	N	-0-					46
07	961	N	461	-0-	-500	-0-	52	1	409	2	N	-0-					46
08	868	N	504	-0-	-364	-0-	52	1	452	2	N	-0-					46
*09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	65	1	763	2	N	-0-					46

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 222591 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 8874

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	65	1	827	2	N	-0-					48
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	75	1	1055	2	N	-0-					48
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	71	1	966	2	N	-0-					48
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	78	1	1000	2	N	-0-					48
*08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	74	1	947	2	N	-0-					48
*09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	70	1	883	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	29	1	68	2	N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	61	1	731	2	N	-0-					38
05	620	N	517	-0-	-103	-0-	52	1	465	2	N	-0-					38
06	900	N	448	-0-	-452	-0-	71	1	377	2	N	-0-					38
07	806	N	459	-0-	-347	-0-	52	1	407	2	N	-0-					38
*08	527	N	422	-0-	-105	-0-	49	1	373	2	N	-0-					38
*09	450	N	379	-0-	-71	-0-	46	1	333	2	N	-0-					38

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

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

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
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	54	1	544	2	N	-0-					82
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	48	1	359	2	N	-0-					82
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	71	1	341	2	N	-0-					82
07	620	N	466	-0-	-154	-0-	52	1	414	2	N	-0-					82
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	51	1	426	2	N	-0-					82
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	49	1	404	2	N	-0-					82

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229346 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8206 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
09	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

04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	93	1	1565	2	N	-0-					51
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	68	1	868	2	N	-0-					51
06	1230	N	541	-0-	-689	-0-	71	1	470	2	N	-0-					51
07	1581	N	989	-0-	-592	-0-	74	1	915	2	N	-0-					51
*08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	89	1	1281	2	N	-0-					51
*09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	90	1	1340	2	N	-0-					51

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

04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	37	1	97	2	N	-0-					55
05	310	N	185	-0-	-125	-0-	40	1	145	2	N	-0-					55
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	71	1	65	2	N	-0-					55
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	37	1	59	2	N	-0-					55
*08	186	N	163	-0-	-23	-0-	38	1	125	2	N	-0-					55
*09	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	1			N	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					72
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					72
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					72
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					72
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					72
09	0		23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					72

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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2021

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

04	390	N	385	-0-	-5	-0-	383	2	2	9	N	2					102
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					102
06	630	N	299	-0-	-331	-0-	299	2			N	-0-					102
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					102
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					102
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					102

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

04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					26
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					26
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					26
07	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					26
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					26
09	0		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					26

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

04	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	462	X	462	-0-	-0-	-0-	274	2	188	9	N	171	144	1			27
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					27
08	3100	N	6802	-0-	3702	3702	6554	2	248	9	N	225	167	1			85
09	0		4572	-0-	4572	8274	4390	2	182	9	N	165	168	1			82

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

04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1171	2	48	9	N	44					107
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					107
06	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1247	2	9	9	N	8					115
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1232	2	39	9	N	35	103	1			47
*08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1232	2	15	9	N	14					61
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					17
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					17
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					22
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					22
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					22
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					22
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					22
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					22

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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

04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

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

04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	350	-0-	-425	-0-	15	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	143	-0-	-187	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-

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

04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					18
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					18
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					18
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					18
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					18
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					18

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	25	-0-	-275	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
JACKSON "E-1" GU WELL #: 3 RRCID -> 218692 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7632 - 13955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					18
05	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			Y	-0-					18
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			Y	-0-					18
07	403	N	138	-0-	-265	-0-	138	2			Y	-0-					18
08	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2			Y	-0-					18
09	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	2			Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					15
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					15
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					15
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					15
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					15
*09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	351	2	7	9	Y	6					7
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	343	2	9	9	Y	8	10	1			5
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			Y	-0-					5
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					5
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	294	2	7	9	Y	6	9	1			2
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			Y	-0-					2

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
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					1
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					1
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					1
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-					1
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					1
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2895	N	2864	-0-	-31	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
07	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
08	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
*09	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					15
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					15
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2094	2	119	9	N	108					123
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					123
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2208	2	128	9	N	116					239
09	2220	N	2214	-0-	-6	-0-	2214	2			N	-0-	174	1			65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	252	-0-	-378	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	558	-0-	-282	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	199	-0-	-191	-0-	199	2			Y	-0-					31
05	403	N	136	-0-	-267	-0-	136	2			Y	-0-					31
06	390	N	120	-0-	-270	-0-	120	2			Y	-0-					31
07	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	2			Y	-0-					31
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					31
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	182	-0-	-268	-0-	136	2	46	9	Y	42					45
05	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	2			Y	-0-					45
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	134	2	54	9	Y	49	81	1			13
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					13
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	178	2	62	9	Y	56					69
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	155	2	1	9	Y	1	36	1			34

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

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
04	720	X	480	-0-	-240	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
05	620	X	450	-0-	-170	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
06	600	X	397	-0-	-203	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	496	X	418	-0-	-78	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	297	2	61	9	Y	55					64
05	341	N	220	-0-	-121	-0-	152	2	68	9	Y	62	85	1			41
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	228	2	3	9	Y	3					44
07	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			Y	-0-					44
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	286	2	78	9	Y	71	94	1			21
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					21

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
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1036	2	24	9	Y	22					25
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1486	2	32	9	Y	29	36	1			18
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1	9	Y	1					19
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					19
08	1457	N	968	-0-	-489	-0-	944	2	24	9	Y	22	34	1			7
09	1350	N	919	-0-	-431	-0-	919	2			Y	-0-					7

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
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					12
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	1986	2	92	9	Y	84	90	1			6
06	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	1867	2	15	9	Y	14					20
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1959	2	35	9	Y	32					52
08	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1981	2	18	9	Y	16	59	1			9
*09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1868	2	46	9	Y	42					51

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
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	67	2	15	9	Y	14					21
05	155	N	40	-0-	-115	-0-	34	2	6	9	Y	5					26
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	85	2	6	9	Y	5					31
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	95	2	6	9	Y	5					36
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					36
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					36

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
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	182	2	64	9	N	58					120
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					120
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	182	2	61	9	N	55	165	1			10
07	3100	N	3274	-0-	174	174	3219	2	55	9	N	50					60
08	1792	N	1618	-0-	-174	-0-	1607	2	11	9	N	10					70
*09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1003	2	6	9	N	5					75

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
04	2040	N	405	-0-	-1635	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	574	-0-	-790	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	450	-0-	-360	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
*09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	546	-0-	-144	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	1946	2			Y	-0-					6
05	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	1879	2	43	9	Y	39	42	1			3
06	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1751	2	7	9	Y	6					9
07	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	1879	2	17	9	Y	15					24
08	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	1883	2	9	9	Y	8	28	1			4
*09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1784	2	22	9	Y	20					24

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
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	43	1	995	2	Y	90	78	1			51
							99	9									
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	48	1	1075	2	Y	19					70
							21	9									
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	47	1	1006	2	Y	13	75	1			8
							14	9									
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	57	1	1058	2	Y	58					66
							64	9									
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	59	1	1094	2	Y	1	52	1			15
							1	9									
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	49	1	1002	2	Y	9					24
							10	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
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					23
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					23
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	36	2	129	9	Y	117					140
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	26	1			114
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-	69	1			45
09	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	2			Y	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
*09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	24	1	554	2	Y	67	58	1			38
							74	9									
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	25	1	555	2	Y	13					51
							14	9									
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	683	2	Y	10	55	1			6
							11	9									
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	33	1	609	2	Y	43					49
							47	9									
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	634	2	Y	-0-	38	1			11
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	38	1	774	2	Y	7					18
							8	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
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			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
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					225
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					225
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	893	2	22	9	Y	20	167	1			78
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					78
08	930	N	674	-0-	-256	-0-	674	2			Y	-0-					78
09	900	N	492	-0-	-408	-0-	492	2			Y	-0-					78

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
04	3900	X	3767	-0-	-133	-0-	3720	2	47	9	Y	43					45
05	3875	X	3802	-0-	-73	-0-	3802	2			Y	-0-					45
06	4110	X	3479	-0-	-631	-0-	3447	2	32	9	Y	29	64	1			10
07	4247	X	3629	-0-	-618	-0-	3629	2			Y	-0-					10
08	4247	X	3649	-0-	-598	-0-	3610	2	39	9	Y	35					45
09	3780	X	3479	-0-	-301	-0-	3479	2			Y	-0-	23	1			22

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
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	552	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	22	1	481	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	408	-0-	-132	-0-	18	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	478	-0-	-111	-0-	24	1	454	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	452	-0-	-44	-0-	23	1	429	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	19	1	400	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	401	-0-	-229	-0-	401	2			N	-0-					5
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	825	2	44	9	N	40	42	1			3
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	860	2	7	9	N	6					9
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	951	2	17	9	N	15					24
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	984	2	9	9	N	8	28	1			4
*09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	907	2	22	9	N	20					24

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
JACKSON "E-1" GU WELL #: 7 RRCID -> 244568 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 7720 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					21
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					21
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					21
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					21
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					21
09	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					21

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

04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					13
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					13
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1639	2	85	9	Y	77					90
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					90
08	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	1662	2	20	9	Y	18	75	1			33
09	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	1581	2			Y	-0-					33

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

04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

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

04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	134	1	3093	2	Y	36	31	1			20
							40	9									
05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	138	1	3088	2	Y	7					27
							8	9									
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	136	1	2887	2	Y	5	29	1			3
							6	9									
07	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	118	1	2199	2	Y	23					26
							25	9									
08	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	115	1	2152	2	Y	-0-	20	1			6
*09	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	121	1	2474	2	Y	3					9
							3	9									

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

04	600	N	537	-0-	-63	-0-	517	2	20	9	Y	18					21
05	620	N	560	-0-	-60	-0-	531	2	29	9	Y	26	32	1			15
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	Y	1					16
07	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			Y	-0-					16
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	718	2	24	9	Y	22	31	1			7
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					7

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 2 RRCID -> 265296 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7134 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1265	2	8	9	Y	7					15
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1073	2	3	9	Y	3	10	1			8
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1473	2	3	9	Y	3					11
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1760	2	1	9	Y	1	9	5	1	8	2
08	1085	N	813	-0-	-272	-0-	809	2	4	9	Y	4					6
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	9930	X	9825	-0-	-105	-0-	9723	2	102	9	Y	93					202
05	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	11072	2	52	9	Y	47	135	1			114
06	9930	X	9720	-0-	-210	-0-	9677	2	43	9	Y	39					153
07	10261	X	1087	-0-	-9174	-0-	1075	2	12	9	Y	11	126	5	2	8	36
*08	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11174	2	106	9	Y	96					132
09	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					132

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1226	3	11 9	N	10	82 1			54
05	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	1229	3	25 9	N	23				77
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1289	3	17 9	N	15				92
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1334	3	22 9	N	20				112
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1263	3	22 9	N	20				132
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT				132

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

04	2670 X	1094	-0-	-1576	-0-	1094	3		Y	-0-				21
05	2666 X	2362	-0-	-304	-0-	2361	3	1 9	Y	1				22
06	2550 X	2436	-0-	-114	-0-	2436	3		Y	-0-				22
07	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2674	3	1 9	Y	1	1 8			22
08	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2720	3	1 9	Y	1	1 8			22
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-				Y	NO RPT				22

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

*03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1797	3	9 9	Y	8	47 1			23
*04	2070 N	1828	-0-	-242	-0-	1828	3		Y	-0-				23
*05	2046 N	1838	-0-	-208	-0-	1838	3		Y	-0-				23
*06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3		Y	-0-				23
*07	1891 N	1861	-0-	-30	-0-	1860	3	1 9	Y	1	1 8			23
*08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1864	3	1 9	Y	1	1 8			23
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				Y	NO RPT				23

BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10577 - 12188

04	2670 X	2639	-0-	-31	-0-	2637	3	2 9	N	2				94
05	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2870	3	3 9	N	3				97
06	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2777	3	1 9	N	1	1 8			97
07	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3		N	-0-				97
08	2883 N	2817	-0-	-66	-0-	2817	3		N	-0-				97
09	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT				97

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	1998	3	8	9	Y	7					43
05	2170	N	2043	-0-	-127	-0-	2031	3	12	9	Y	11					54
06	2130	N	1996	-0-	-134	-0-	1996	3			Y	-0-					54
07	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	1956	3	1	9	Y	1	1	8			54
08	2046	N	1784	-0-	-262	-0-	1783	3	1	9	Y	1	1	8			54
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					54

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
04	2910	N	2858	-0-	-52	-0-	2857	3	1	9	Y	1					5
05	2945	N	2858	-0-	-87	-0-	2857	3	1	9	Y	1					6
06	2880	N	2773	-0-	-107	-0-	2773	3			Y	-0-					6
07	2945	N	2910	-0-	-35	-0-	2822	3	87	4	Y	1	1	8			6
							1	9									
08	2976	X	2852	-0-	-124	-0-	2851	3	1	9	Y	1	1	8			6
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					82
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					82
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					82
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					82
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					82

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2832	3	36	9	Y	33					47
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3381	3	17	9	Y	15					62
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3926	3	25	9	Y	23					85
07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2814	3	7	9	Y	6	90	1			1
08	3410	X	1832	-0-	-1578	-0-	1817	3	15	9	Y	14					15
09	3720	X	1079	-0-	-2641	-0-	1073	3	6	9	Y	5	5	8			15

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
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	27	3	36	9	Y	33					47
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	71	3	17	9	Y	15					62
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	24	1	8			85
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	231	3	7	9	Y	6	90	1			1
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	336	3	15	9	Y	14					15
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					15

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

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
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					73
05	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	3			Y	-0-					73
06	1140	N	94	-0-	-1046	-0-	94	3			Y	-0-					73
07	1302	N	346	-0-	-956	-0-	346	3			Y	-0-					73
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					73
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2639	-0-	-691	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	3			N	-0-					-0-
06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
07	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
*09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3			N	-0-					-0-

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267836 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9868 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	5940	-0-	-480	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	5892	-0-	-742	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	5887	-0-	-533	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5781	-0-	-357	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
*08	6138	X	5203	-0-	-935	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	4955	-0-	-985	-0-	4955	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6293	X	6173	-0-	-120	-0-	6173	3			N	-0-					-0-
*04	5940	X	5658	-0-	-282	-0-	5658	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	4260	-0-	-1878	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	3626	-0-	-2344	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	3723	-0-	-2446	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
*08	6169	X	2523	-0-	-3646	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	4104	-0-	-1566	-0-	4104	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	3			N	-0-					-0-
04	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
05	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	6836	-0-	-574	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	6547	-0-	-1110	-0-	6547	3			N	-0-					-0-
*08	7657	X	5998	-0-	-1659	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	5751	-0-	-1239	-0-	5751	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	620	2	6	9	N	5					30
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	626	2	14	9	N	13					43
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	605	2	13	9	N	12					55
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	612	2	3	9	N	3					58
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	592	2	10	9	N	9					67
09	0		558	-0-	558	558	557	2	1	9	N	1					68

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
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
09	0		1452	-0-	1452	1452	1452	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
09	0		310	-0-	310	310	310	2			Y	-0-					-0-

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

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

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
04	1170	N	624	-0-	-546	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
09	0		890	-0-	890	890	890	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1668	2	14	9	Y	13	37	1			12
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1580	2	12	9	Y	11					23
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1855	2	11	9	Y	10					33
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1911	2	8	9	Y	7					40
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1907	2	14	9	Y	13					53
09	0		1802	-0-	1802	1802	1795	2	7	9	Y	6	37	1			22

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
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	874	2	30	9	Y	27	80	1			25
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1005	2	28	9	Y	25					50
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1143	2	23	9	Y	21					71
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1645	2	17	9	Y	15					86
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1602	2	31	9	Y	28					114
09	0		1498	-0-	1498	1498	1485	2	13	9	Y	12	80	1			46

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	408	2	9	9	Y	8					58
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	434	2	8	9	Y	7					65
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	351	2	21	9	Y	19	46	1			38
07	434	N	379	-0-	-55	-0-	375	2	4	9	Y	4					42
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	357	2	15	9	Y	14					56
09	0		307	-0-	307	307	285	2	22	9	Y	20					76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	0		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	826	2	7	9	N	6					33
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3177	2	4	9	N	4					37
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					37
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					37
08	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1337	2	28	9	N	25					62
*09	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					17
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					17
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					17
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					17
08	1736	N	1546	-0-	-190	-0-	1546	3			N	-0-					17
09	0		188	-0-	188	188	188	3			N	-0-					17

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
04	1470	N	1310	-0-	-160	-0-	1310	2			N	-0-					63
05	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1311	2			N	-0-					63
06	1200	N	972	-0-	-228	-0-	955	2	17	9	N	15					78
07	1364	N	1008	-0-	-356	-0-	997	2	11	9	N	10					88
08	1302	N	997	-0-	-305	-0-	980	2	17	9	N	15					103
09	0		937	-0-	937	937	931	2	6	9	N	5					108

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
04	900	N	807	-0-	-93	-0-	807	3			N	-0-					68
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					68
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					68
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	796	3	34	9	N	31					99
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					99
09	0		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					99

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
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					75
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					75
06	660	N	332	-0-	-328	-0-	332	3			N	-0-					75
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					75
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	3	1	9	N	1	1	1			75
09	0		353	-0-	353	353	353	3			N	-0-					75

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
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	98	3	6	9	N	5					29
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	3	1	9	N	1					30
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	577	3	17	9	N	15					45
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					45
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					45
09	0		398	-0-	398	398	398	3			N	-0-					45

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
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					22
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					22
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					22
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	135	3	34	9	N	31					53
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					53
09	0		147	-0-	147	147	147	3			N	-0-					53

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRISON, B. S. WELL #: 8 RRCID -> 226094 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DAVIS UNIT WELL #: 12X RRCID -> 227087 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 10183

04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					63
05	2108	N	1636	-0-	-472	-0-	1617	2	19	9	N	17					80
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					80
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1325	2	9	9	N	8					88
08	1643	N	1287	-0-	-356	-0-	1287	2			N	-0-					88
09	0		1000	-0-	1000	1000	998	2	2	9	N	2					90

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

04	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1795	2	3	9	N	3					108
05	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1741	2			N	-0-					108
06	1830	N	1314	-0-	-516	-0-	1281	2	33	9	N	30					138
07	1860	N	1332	-0-	-528	-0-	1332	2			N	-0-					138
08	1736	N	1393	-0-	-343	-0-	1393	2			N	-0-					138
09	0		1144	-0-	1144	1144	1144	2			N	-0-					138

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

04	1680	N	1675	-0-	-5	-0-	1668	2	7	9	N	6					151
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					151
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1827	2	21	9	N	19					170
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1825	2	12	9	N	11					181
08	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1819	2	10	9	N	9					190
09	0		1691	-0-	1691	1691	1684	2	7	9	N	6	150	1			46

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

04	570	N	422	-0-	-148	-0-	407	2	15	9	N	14					92
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	604	2	6	9	N	5					97
06	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	2			N	-0-					97
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					97
08	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					97
09	0		589	-0-	589	589	589	2			N	-0-					97

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

04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					97
05	1426	N	899	-0-	-527	-0-	899	3			N	-0-					97
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1729	3	32	9	N	29	99	1			27
07	1209	N	835	-0-	-374	-0-	835	3			N	-0-					27
08	899	N	698	-0-	-201	-0-	698	3			N	-0-					27
09	0		593	-0-	593	593	593	3			N	-0-					27

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	1662	2	23	9	Y	21	61	1			19
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1591	2	20	9	Y	18					37
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1480	2	18	9	Y	16					53
07	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	1542	2	13	9	Y	12					65
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1524	2	23	9	Y	21					86
09	0		1452	-0-	1452	1452	1441	2	11	9	Y	10	61	1			35

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	783	-0-	-177	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	2			Y	-0-					-0-

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
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					48
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					55
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					55
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					55
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					23
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					23
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					23
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					23
08	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-					23
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					22
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					22
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					22
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					22
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1809	2	28	9	N	25					47
09	0		1616	-0-	1616	1616	1602	2	14	9	N	13					60

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	1020	N	746	-0-	-274	-0-	737	2	9	9	N	8					147
05	1023	N	576	-0-	-447	-0-	567	2	9	9	N	8					155
06	1080	N	966	-0-	-114	-0-	966	2			N	-0-					155
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					155
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					155
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1024	2	8	9	N	7					162

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

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

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1651	2	94	9	Y	85					282
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					282
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					282
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1993	2	8	9	Y	7					289
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1652	2	8	9	Y	7					296
*09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	983	2	14	9	Y	13					309

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

04	25110	X	22952	-0-	-2158	-0-	213	1	22704	3	N	32					224
							35	9									
05	25606	X	23349	-0-	-2257	-0-	23349	3			N	-0-					224
06	22557	X	22557	-0-	-0-	-0-	168	1	22385	3	N	4	178	1			50
							4	9									
07	24645	X	23700	-0-	-945	-0-	33	1	23661	3	N	5					55
							6	9									
08	24087	X	23715	-0-	-372	-0-	334	1	23377	3	N	4					59
							4	9									
09	22950	X	NO RPT	-0-	-22950	-0-					N	NO RPT					59

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

04	24420	X	17717	-0-	-6703	-0-	17647	3	70	9	N	64					182
05	25234	X	18114	-0-	-7120	-0-	18025	3	89	9	N	81	178	1			85
06	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	4	1	17041	3	N	82					167
							90	9									
07	27993	X	19748	-0-	-8245	-0-	19632	3	116	9	N	105					272
08	22121	X	22121	-0-	-0-	-0-	35	1	22012	3	N	67	224	1			115
							74	9									
09	17730	X	NO RPT	-0-	-17730	-0-					N	NO RPT					115

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HEMBY-CARTER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30060	X	26457	-0-	-3603	-0-	26399	3	58	9	N	53					170
05	27003	X	27003	-0-	-0-	-0-	26901	3	102	9	N	93	178	1			85
06	25496	X	25496	-0-	-0-	-0-	6	1	25407	3	N	75					160
							83	9									
07	27670	X	27670	-0-	-0-	-0-	27503	3	167	9	N	152					312
08	30016	X	30016	-0-	-0-	-0-	48	1	29867	3	N	92	224	1			180
							101	9									
09	26460	X	NO RPT	-0-	-26460	-0-					N	NO RPT					180

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
*09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

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

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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

04	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
*08	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					20
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					20
06	420	N	108	-0-	-312	-0-	108	2			Y	-0-					20
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1					21
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1596	-0-	-84	-0-	1596	2			Y	-0-					16
05	2356	X	1776	-0-	-580	-0-	1764	2	12	9	Y	11					27
06	2280	X	1309	-0-	-971	-0-	1309	2			Y	-0-					27
07	1953	X	1339	-0-	-614	-0-	1335	2	4	9	Y	4					31
08	1953	X	1511	-0-	-442	-0-	1511	2			Y	-0-					31
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2697	-0-	-153	-0-	2697	2			Y	-0-					32
05	4185	X	2685	-0-	-1500	-0-	2661	2	24	9	Y	22					54
06	4050	X	2885	-0-	-1165	-0-	2885	2			Y	-0-					54
07	3472	X	2368	-0-	-1104	-0-	2359	2	9	9	Y	8					62
08	3472	X	2606	-0-	-866	-0-	2606	2			Y	-0-					62
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					62

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					11
05	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1584	2	8	9	Y	7					18
06	1410	X	1223	-0-	-187	-0-	1223	2			Y	-0-					18
07	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1303	2	3	9	Y	3					21
08	1550	X	1424	-0-	-126	-0-	1424	2			Y	-0-					21
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					21

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

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

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NEW HORIZON RESOURCES LLC //CONT.// 606606
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2225	-0-	2225	2225	2225	2			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
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	16	1	2373	3	N	-0-	10	7			15
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	17	1	2483	3	N	-0-					15
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	22	1	2375	3	N	-0-					15
07	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	26	1	2410	3	N	-0-					15
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					15
*09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	20	1	2225	2	N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	326	1	1025	3	N	-0-					280
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	334	1	1058	3	N	3					283
							3	9									
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	342	1	1008	3	N	2					285
							2	9									
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	339	1	1037	3	N	-0-					285
08	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	317	1	936	3	N	-0-					285
09	0		1332	-0-	1332	1332	284	1	1048	3	N	-0-					285

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	320	1	946	3	Y	-0-					41
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	346	1	1020	3	Y	-0-					41
06	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	277	1	815	3	Y	38	56	1			23
							42	9									
07	1302	N	799	-0-	-503	-0-	202	1	597	3	Y	-0-					23
*08	1364	N	795	-0-	-569	-0-	207	1	588	3	Y	-0-					23
*09	1140	N	836	-0-	-304	-0-	198	1	563	3	Y	68	38	1			53
							75	9									

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
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					1
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	3	Y	-0-					1
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	5	1	14	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	Y	-0-					1
*08	62	N	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					1
09	0		76	-0-	76	76	20	1	56	3	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	52	1	191	3	N	1					23
							1	9									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	33	1	122	3	N	1					24
							1	9									
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	39	1	109	3	N	-0-					24
07	248	N	161	-0-	-87	-0-	42	1	118	3	N	1					25
							1	9									
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	42	1	115	3	N	1					26
							1	9									
*09	150	N	136	-0-	-14	-0-	34	1	102	3	N	-0-					26

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
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	44	1	131	3	Y	-0-					22
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	56	1	166	3	Y	-0-					22
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	61	1	179	3	Y	8	12	1			18
							9	9									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	67	1	197	3	Y	-0-					18
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	69	1	195	3	Y	-0-					18
09	0		289	-0-	289	289	76	1	213	3	Y	-0-	15	1			3

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
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	108	1	397	3	N	3					33
							3	9									
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	69	1	252	3	N	3					36
							3	9									
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	81	1	227	3	N	-0-					36
07	527	N	333	-0-	-194	-0-	85	1	246	3	N	2					38
							2	9									
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	85	1	240	3	N	1					39
							1	9									
*09	300	N	283	-0-	-17	-0-	71	1	212	3	N	-0-					39

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
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	171	1	628	3	N	4					24
							4	9									
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	109	1	399	3	N	4					28
							4	9									
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	128	1	359	3	N	-0-					28
07	837	N	527	-0-	-310	-0-	135	1	389	3	N	3					31
							3	9									
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	136	1	379	3	N	2					33
							2	9									
09	0		447	-0-	447	447	111	1	336	3	N	-0-					33

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
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	58	1	119	3	N	-0-					90
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	49	1	108	3	N	7					97
							8	9									
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	52	1	107	3	N	-0-					97
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	53	1	112	3	N	-0-					97
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	51	1	105	3	N	-0-					97
09	0		147	-0-	147	147	49	1	98	3	N	-0-					97

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RUDMAN-GENECOV SWD WELL #: 1 RRCID -> 224579 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3298 - 3422

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094

04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	433	1	1593	3	N	10					43
							11	9									
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	278	1	1012	3	N	11					54
							12	9									
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	326	1	910	3	N	-0-					54
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	344	1	986	3	N	7					61
							8	9									
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	344	1	962	3	N	6					67
							7	9									
09	0		1135	-0-	1135	1135	284	1	851	3	N	-0-					67

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

04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	331	1	977	3	Y	-0-					54
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	357	1	1054	3	Y	-0-					54
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	326	1	962	3	Y	45	66	1			33
							50	9									
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	417	1	1231	3	Y	-0-					33
*08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	428	1	1212	3	Y	-0-					33
*09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	410	1	1161	3	Y	76	83	1			26
							84	9									

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 10 RRCID -> 246159 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	388	-0-	-92	-0-	99	1	289	3	Y	-0-					20
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	109	1	321	3	Y	-0-					20
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	97	1	286	3	Y	13	20	1			13
							14	9									
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	110	1	325	3	Y	-0-					13
*08	434	N	385	-0-	-49	-0-	100	1	285	3	Y	-0-					13
*09	390	N	362	-0-	-28	-0-	88	1	251	3	Y	21	17	1			17
							23	9									

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					30
05	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					30
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					30
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					30
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	287	2	9	9	N	8					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	N	1					178
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	101	2	1	9	N	1					179
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	82	2	1	9	N	1					180
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	N	1					181
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	40	2	1	9	N	1					182
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					182

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
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	N	1					219
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	235	2	1	9	N	1					220
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	N	1					221
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	181	2	1	9	N	1					222
08	248	N	94	-0-	-154	-0-	93	2	1	9	N	1					223
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					223

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					82
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					82
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			Y	-0-					82
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					82
*08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			Y	-0-					82
*09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					7
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					7
06	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	2			N	-0-					7
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					7
*08	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					7
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					7

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634

04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

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

04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					25
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					25
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	2			Y	-0-					25
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					25
*08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					25
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					25

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566

04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

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

04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					280
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					280
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					280
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					280
*08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					280
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					280

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					8
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					8
06	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-					8
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					8
*08	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					8
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					8

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					33
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					33
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					33
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					33
*08	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					33
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					33

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

04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310

04	570	X	551	-0-	-19	-0-	551	2			Y	-0-					2
05	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					2
06	615	X	615	-0-	-0-	-0-	593	2	22	9	Y	20	20	1	1	8	1
07	631	X	631	-0-	-0-	-0-	629	2	2	9	Y	2	2	8			1
*08	589	X	510	-0-	-79	-0-	510	2			Y	-0-					1
*09	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					1

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			Y	-0-					85
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	Y	1	1	8			85
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	Y	2	2	8			85
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					85
*08	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-					85
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					85

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					3
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			Y	-0-					3
06	540	N	326	-0-	-214	-0-	326	2			Y	-0-					3
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					3
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					3
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					5
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					5
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-					5
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					5
*08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					5
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					5

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					39
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					39
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					39
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					39
*08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					39
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	662	-0-	-28	-0-	662	2			Y	-0-					19
05	682	X	654	-0-	-28	-0-	654	2			Y	-0-					19
06	690	X	465	-0-	-225	-0-	464	2	1	9	Y	1	1	8			19
07	744	X	546	-0-	-198	-0-	546	2			Y	-0-					19
*08	744	X	458	-0-	-286	-0-	458	2			Y	-0-					19
09	660	X	597	-0-	-63	-0-	597	2			Y	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	855	-0-	-75	-0-	855	2			Y	-0-					5
05	930	X	924	-0-	-6	-0-	924	2			Y	-0-					5
06	939	X	939	-0-	-0-	-0-	917	2	22	9	Y	20	20	1			5
07	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					5
*08	899	X	792	-0-	-107	-0-	792	2			Y	-0-					5
*09	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					5

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
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	270	N	57	-0-	-213	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*08	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	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
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					5
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					5
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					5
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					5
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					5

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2020

STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	269	-0-	-211	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
*09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	375	-0-	-345	-0-	375	2			Y	-0-					28
05	744	X	371	-0-	-373	-0-	371	2			Y	-0-					28
06	720	X	422	-0-	-298	-0-	422	2			Y	-0-					28
07	620	X	283	-0-	-337	-0-	283	2			Y	-0-					28
*08	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					28
*09	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					10
05	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					10
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	707	2	74	9	N	67					77
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					77
*08	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					77
09	90	X	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					77

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					354
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					354
06	390	N	230	-0-	-160	-0-	230	2			Y	-0-					354
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					354
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					354
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					354

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					401
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					401
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					401
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					401
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					401
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					401

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					134
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					134
06	330	N	135	-0-	-195	-0-	135	2			N	-0-					134
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					134
*08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					134
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					134

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					1
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					1
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			Y	-0-					1
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					1
*08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					1
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					1

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					139
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					139
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			Y	-0-					139
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					139
*08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					139
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					139

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	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
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					4
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					4
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	129	2	11	9	Y	10	10	1			4
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					4
*08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					4
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					4

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
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					20
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					20
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					20
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					20
*08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					20
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	777	-0-	-33	-0-	777	2			Y	-0-					5
05	837	X	805	-0-	-32	-0-	805	2			Y	-0-					5
06	824	X	824	-0-	-0-	-0-	802	2	22	9	Y	20	20	1			5
07	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					5
*08	837	X	690	-0-	-147	-0-	690	2			Y	-0-					5
*09	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	648	-0-	-42	-0-	648	2			Y	-0-					1
05	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					1
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	697	2	31	9	Y	28	28	1			1
07	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					1
*08	682	X	600	-0-	-82	-0-	600	2			Y	-0-					1
*09	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					1

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
04	660	X	617	-0-	-43	-0-	617	2			Y	-0-					9
05	651	X	609	-0-	-42	-0-	609	2			Y	-0-					9
06	660	X	432	-0-	-228	-0-	432	2			Y	-0-					9
07	682	X	508	-0-	-174	-0-	508	2			Y	-0-					9
*08	682	X	426	-0-	-256	-0-	426	2			Y	-0-					9
09	630	X	556	-0-	-74	-0-	556	2			Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	467	-0-	-373	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
05	868	X	464	-0-	-404	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
06	870	X	530	-0-	-340	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
07	775	X	354	-0-	-421	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
*08	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	254	1	1228	2	Y	-0-					-0-
*09	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	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
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-

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
04	750	N	614	-0-	-136	-0-	614	2			N	-0-					7
05	775	N	628	-0-	-147	-0-	628	2			N	-0-					7
06	810	N	619	-0-	-191	-0-	619	2			N	-0-					7
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					7
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					7
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	159	1	1374	2	N	-0-					85
05	1860	N	1370	-0-	-490	-0-	159	1	1190	2	N	19					104
							21	9									
06	1800	N	1375	-0-	-425	-0-	160	1	1215	2	N	-0-	88	1			16
07	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	177	1	1317	2	N	-0-					16
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	179	1	1266	2	N	-0-					16
*09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	197	1	1293	2	N	-0-					16

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	130	1	1096	2	Y	-0-					24
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	146	1	1079	2	Y	-0-					24
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	138	1	1060	2	Y	-0-					24
07	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	149	1	1105	2	Y	-0-					24
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	155	1	1104	2	Y	-0-					24
*09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	181	1	1184	2	Y	-0-					24

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

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

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

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

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

04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	306	1	2606	2	Y	5	6	1			9
							6	9									
05	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	339	1	2518	2	Y	10	13	1			6
							11	9									
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	327	1	2454	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
07	2852	N	2832	-0-	-20	-0-	334	1	2491	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
08	3007	X	2759	-0-	-248	-0-	340	1	2405	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
09	2910	X	2824	-0-	-86	-0-	372	1	2449	2	Y	3	5	1			6
							3	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	45	1	388	2	Y	-0-					6
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	48	1	361	2	Y	-0-					6
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	46	1	347	2	Y	-0-					6
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	48	1	358	2	Y	-0-					6
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	49	1	349	2	Y	-0-					6
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	51	1	338	2	Y	-0-	6	1			-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

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

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

04	420	X	365	-0-	-55	-0-	29	1	336	2	Y	-0-					72
05	434	X	157	-0-	-277	-0-	17	1	140	2	Y	-0-					72
06	420	X	93	-0-	-327	-0-	11	1	82	2	Y	-0-					72
07	434	X	110	-0-	-324	-0-	11	1	99	2	Y	-0-					72
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	14	1	126	2	Y	-0-					72
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					72

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

04	1350	N	1167	-0-	-183	-0-	122	1	1042	2	Y	3	7	1			6
							3	9									
05	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	136	1	1018	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
06	1290	N	1058	-0-	-232	-0-	124	1	928	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
07	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	122	1	908	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
08	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	125	1	883	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
09	1050	N	963	-0-	-87	-0-	127	1	835	2	Y	1	3	1			4
							1	9									

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

04	540	X	403	-0-	-137	-0-	41	1	362	2	Y	-0-					-0-
05	558	X	535	-0-	-23	-0-	54	1	473	2	Y	7					7
							8	9									
06	553	X	553	-0-	-0-	-0-	56	1	497	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	558	X	266	-0-	-292	-0-	27	1	239	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	526	-0-	-1	-0-	59	1	465	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	540	X	477	-0-	-63	-0-	49	1	411	2	Y	15					15
							17	9									

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

04	300	N	256	-0-	-44	-0-	27	1	228	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	63	1	469	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	231	1	1990	2	Y	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	107	1	795	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	444	-0-	-83	-0-	55	1	389	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	335	-0-	-1135	-0-	44	1	291	2	Y	-0-					-0-

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

04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	169	1	1448	2	Y	-0-					1
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	191	1	1424	2	Y	-0-					1
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	201	1	1509	2	Y	-0-					1
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	168	1	1255	2	Y	-0-					1
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	168	1	1188	2	Y	-0-					1
*09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	131	1	893	2	Y	-0-					1

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

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

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

04	2220	X	2128	-0-	-92	-0-	198	1	1929	2	Y	1	5	1			13
							1	9									
05	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	245	1	2006	2	Y	24	12	1			25
							26	9									
06	2310	X	2194	-0-	-116	-0-	233	1	1949	2	Y	11	25	1			11
							12	9									
07	2387	X	2336	-0-	-51	-0-	258	1	2050	2	Y	25	10	1			26
							28	9									
08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	270	1	2185	2	Y	5	25	1			6
							6	9									
*09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	259	1	2061	2	Y	11	5	1			12
							12	9									

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

04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

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

04	270	N	159	-0-	-111	-0-	16	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	19	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	132	-0-	-558	-0-	14	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	2	Y	-0-					-0-
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	Y	2					2
							2	9									

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

04	450	N	429	-0-	-21	-0-	36	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	41	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	78	-0-	-312	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	146	-0-	-288	-0-	18	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	434	X	173	-0-	-261	-0-	18	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	420	X	294	-0-	-126	-0-	38	1	256	2	Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	420	N	288	-0-	-132	-0-	25 1	1 9	262	2	Y	1					1
05	589	N	338	-0-	-251	-0-	35 7	1 9	296	2	Y	6					7
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	48	1	399	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	310	N	223	-0-	-87	-0-	26	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	Y	-0-					-0-
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	28	1	211	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	361 9	1 9	3109	2	Y	8	14	1			27
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	467 31	1 9	3461	2	Y	28	33	1			22
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	454 52	1 9	3413	2	Y	47	18	1			51
07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	470 36	1 9	3508	2	Y	33	29	1			55
08	3968	X	3893	-0-	-75	-0-	471 86	1 9	3336	2	Y	78	79	1			54
09	3930	X	3471	-0-	-459	-0-	456 10	1 9	3005	2	Y	9	24	1			39

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474

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

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

04	1050	X	533	-0-	-517	-0-	49	1	484	2	Y	-0-	5	1			5
05	1085	X	677	-0-	-408	-0-	82	1	595	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	1050	X	955	-0-	-95	-0-	109	1	846	2	Y	-0-					-0-
07	759	X	759	-0-	-0-	-0-	90	1	669	2	Y	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	93	1	656	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	739	-0-	-221	-0-	97	1	642	2	Y	-0-					-0-

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

04	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	122	1	1043	2	Y	-0-					98
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	147	1	1094	2	Y	-0-					98
06	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	138	1	1038	2	Y	-0-					98
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	144	1	1078	2	Y	-0-					98
08	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	147	1	1037	2	Y	-0-					98
09	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	152	1	999	2	Y	-0-					98

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	797	1	1227	2	N	-0-					5
05	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	705	1	1339	2	N	-0-					5
06	2100	N	2007	-0-	-93	-0-	688	1	1264	2	N	50					55
							55	9									
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	821	1	1405	2	N	-0-					55
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	854	1	1469	2	N	17	67	1			5
							19	9									
*09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	794	1	1367	2	N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
05	713	X	572	-0-	-141	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
06	690	X	537	-0-	-153	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	961	X	324	-0-	-637	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
*09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-

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

04	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	112	1	958	2	Y	2	9	1			6
							2	9									
05	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	141	1	1055	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	152	1	1143	2	Y	-0-	5	1			1
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	167	1	1245	2	Y	-0-					1
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	165	1	1163	2	Y	-0-					1
09	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	161	1	1060	2	Y	-0-					1

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	83	1	395	2	Y	-0-					2
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	84	1	414	2	Y	-0-					2
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	81	1	387	2	Y	2					4
							2	9									
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	83	1	385	2	Y	-0-					4
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	92	1	414	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	88	1	388	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

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

04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	27	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	27	1	177	2	Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	91	1	786	2	Y	-0-					4
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	113	1	878	2	Y	-0-					4
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	136	1	1000	2	Y	-0-					4
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	119	1	899	2	Y	-0-					4
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	132	1	932	2	Y	-0-					4
09	1140	N	902	-0-	-238	-0-	119	1	783	2	Y	-0-					4

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
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	30	1	256	2	Y	-0-					8
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	34	1	252	2	Y	-0-					8
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	33	1	246	2	Y	-0-					8
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	45	1	335	2	Y	-0-					8
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	39	1	277	2	Y	-0-					8
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	41	1	268	2	Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	1					1
							1	9									
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					1
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	6	1	27	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	9	1	41	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1318	-0-	-782	-0-	129	1	1168	2	Y	19					46
							21	9									
05	1922	X	556	-0-	-1366	-0-	58	1	498	2	Y	-0-					46
06	1860	X	350	-0-	-1510	-0-	38	1	312	2	Y	-0-					46
07	1860	X	315	-0-	-1545	-0-	35	1	280	2	Y	-0-					46
08	1860	X	1278	-0-	-582	-0-	155	1	1123	2	Y	-0-					46
09	1320	X	1262	-0-	-58	-0-	153	1	1109	2	Y	-0-					46

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
04	1230	X	1111	-0-	-119	-0-	85	1	1026	2	Y	-0-					-0-
05	1271	X	1154	-0-	-117	-0-	89	1	1065	2	Y	-0-					-0-
06	1170	X	930	-0-	-240	-0-	69	1	861	2	Y	-0-					-0-
07	1147	X	1093	-0-	-54	-0-	88	1	1005	2	Y	-0-					-0-
08	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	95	1	1249	2	Y	-0-					-0-
*09	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	92	1	1148	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	50	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	72	1	537	2	Y	1					1
							1	9									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	56	1	424	2	Y	7	2	1			6
							8	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	58	1	436	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	88	1	606	2	Y	24	12	1			19
							26	9									
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	78	1	514	2	Y	2	13	1			8
							2	9									

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	598	1	2830	2	Y	-0-					11
05	3534	X	3481	-0-	-53	-0-	595	1	2886	2	Y	-0-					11
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	603	1	2863	2	Y	12					23
							13	9									
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	632	1	2947	2	Y	-0-					23
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	647	1	2923	2	Y	4	15	1			12
							4	9									
09	3480	X	3370	-0-	-110	-0-	618	1	2733	2	Y	17	27	1			2
							19	9									

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

04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	2	Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	21	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	58	-0-	-252	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	2460	X	2271	-0-	-189	-0-	184	1	2087	2	Y	-0-					7
05	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	191	1	2277	2	Y	33					40
							36	9									
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	185	1	2220	2	Y	-0-					40
07	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	205	1	2371	2	Y	19	52	1			7
							21	9									
08	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	196	1	2357	2	Y	-0-					7
09	2430	X	2313	-0-	-117	-0-	190	1	2123	2	Y	-0-					7

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
04	4470	X	3951	-0-	-519	-0-	421	1	3530	2	Y	-0-					75
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	533	1	3883	2	Y	-0-					75
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	487	1	3584	2	Y	-0-					75
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	517	1	3781	2	Y	-0-					75
08	4402	X	4387	-0-	-15	-0-	552	1	3823	2	Y	11	76	1			10
							12	9									
09	4260	X	4029	-0-	-231	-0-	530	1	3452	2	Y	43					53
							47	9									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	198	1	1692	2	Y	5	7	1			21
							6	9									
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	234	1	1742	2	Y	13	16	1			18
							14	9									
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	223	1	1673	2	Y	18	8	1			28
							20	9									
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	216	1	1614	2	Y	10	11	1			27
							11	9									
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	251	1	1767	2	Y	29	25	1			31
							32	9									
09	1920	N	1494	-0-	-426	-0-	196	1	1294	2	Y	4	10	1			25
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1190	-0-	-190	-0-	123	1	1067	2	Y	-0-					9
05	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	150	1	1124	2	Y	-0-					9
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	141	1	1053	2	Y	-0-					9
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	152	1	1138	2	Y	-0-					9
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	160	1	1155	2	Y	-0-					9
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	173	1	1162	2	Y	-0-					9

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1592	-0-	-328	-0-	166	1	1422	2	Y	4	5	1			21
							4	9									
05	1829	N	1536	-0-	-293	-0-	180	1	1347	2	Y	8	11	1			18
							9	9									
06	1620	N	1336	-0-	-284	-0-	156	1	1173	2	Y	6	4	1			20
							7	9									
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	204	1	1524	2	Y	7	4	1			23
							8	9									
08	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	183	1	1304	2	Y	11	13	1			21
							12	9									
09	1350	N	1248	-0-	-102	-0-	164	1	1083	2	Y	1	4	1			18
							1	9									

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

04	3240	X	3105	-0-	-135	-0-	316	1	2778	2	Y	10	15	1			15
							11	9									
05	3348	X	3125	-0-	-223	-0-	361	1	2738	2	Y	24	28	1			11
							26	9									
06	3420	X	2917	-0-	-503	-0-	336	1	2571	2	Y	9	11	1			9
							10	9									
07	3534	X	2927	-0-	-607	-0-	341	1	2576	2	Y	9	6	1			12
							10	9									
08	4836	X	2964	-0-	-1872	-0-	366	1	2578	2	Y	18	15	1			15
							20	9									
09	3120	X	2591	-0-	-529	-0-	342	1	2249	2	Y	-0-	6	1			9

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2831	-0-	-529	-0-	249	1	2569	2	Y	12	55	1			36
							13	9									
05	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	284	1	3133	2	Y	-0-					36
06	3360	X	3014	-0-	-346	-0-	240	1	2744	2	Y	27					63
							30	9									
07	3472	X	3266	-0-	-206	-0-	279	1	2970	2	Y	15	73	1			5
							17	9									
08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	272	1	3108	2	Y	-0-					5
*09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	286	1	3111	2	Y	-0-					5

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	2460	X	1969	-0-	-491	-0-	211	1	1758	2	Y	-0-					43
05	2542	X	2158	-0-	-384	-0-	260	1	1898	2	Y	-0-					43
06	2130	X	1735	-0-	-395	-0-	210	1	1525	2	Y	-0-					43
07	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	295	1	2157	2	Y	-0-					43
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	277	1	1919	2	Y	4	43	1			4
							4	9									
*09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	268	1	1739	2	Y	20					24
							22	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	761	1	3900	2	Y	-0-					7
05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	751	1	3742	2	Y	73					80
							80	9									
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	744	1	3768	2	Y	-0-					80
07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	752	1	3819	2	Y	-0-					80
08	4805	X	4315	-0-	-490	-0-	745	1	3479	2	Y	83	160	1			3
							91	9									
09	4650	X	4155	-0-	-495	-0-	691	1	3464	2	Y	-0-					3

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	511					Y	-0-					-0-
05	511	X	-0-	-0-	-511	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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-

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

04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	201	1	1721	2	Y	5	6	1			10
							6	9									
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	233	1	1742	2	Y	14	16	1			8
							15	9									
06	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	212	1	1588	2	Y	13	8	1			13
							14	9									
07	1984	N	1763	-0-	-221	-0-	206	1	1548	2	Y	8	7	1			14
							9	9									
08	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	279	1	1973	2	Y	25	23	1			16
							28	9									
*09	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	256	1	1704	2	Y	3	8	1			11
							3	9									

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

04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					27
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					27
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					27
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	997	2	44	9	Y	40					67
08	1736	X	466	-0-	-1270	-0-	425	2	41	9	Y	37	89	1			15
09	1680	X	1245	-0-	-435	-0-	1245	2			Y	-0-					15

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

04	2640	N	2568	-0-	-72	-0-	421	1	2147	2	Y	-0-					37
05	2759	N	2717	-0-	-42	-0-	451	1	2266	2	Y	-0-					37
06	2610	N	2505	-0-	-105	-0-	409	1	2064	2	Y	29	54	1			12
							32	9									
07	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	449	1	2326	2	Y	-0-					12
08	2728	N	2580	-0-	-148	-0-	451	1	2129	2	Y	-0-					12
09	2520	N	2366	-0-	-154	-0-	391	1	1975	2	Y	-0-					12

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	203	1	1691	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	261	1	1937	2	Y	8	11	1			4
							9	9									
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	241	1	1799	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
07	1953	N	1579	-0-	-374	-0-	186	1	1390	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	2201	N	1492	-0-	-709	-0-	184	1	1302	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
09	2040	N	1800	-0-	-240	-0-	236	1	1563	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

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

04	1050	X	991	-0-	-59	-0-	81	1	910	2	Y	-0-					-0-
05	930	X	782	-0-	-148	-0-	79	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	900	X	402	-0-	-498	-0-	43	1	359	2	Y	-0-					-0-
07	1023	X	727	-0-	-296	-0-	80	1	647	2	Y	-0-					-0-
08	1023	X	486	-0-	-537	-0-	56	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	990	X	657	-0-	-333	-0-	76	1	581	2	Y	-0-					-0-

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

04	930	X	405	-0-	-525	-0-	35	1	370	2	Y	-0-	2	1			2
05	961	X	657	-0-	-304	-0-	68	1	588	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	930	X	500	-0-	-430	-0-	58	1	438	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
07	744	X	459	-0-	-285	-0-	50	1	409	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	651	N	460	-0-	-191	-0-	52	1	408	2	Y	-0-					-0-
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	111	1	801	2	Y	3					3
							3	9									

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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	398	1	1898	2	Y	-0-					6
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	405	1	2043	2	Y	-0-					6
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	406	1	1951	2	Y	8					14
							9	9									
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	409	1	1922	2	Y	-0-					14
08	2449	N	2141	-0-	-308	-0-	382	1	1757	2	Y	2	9	1			7
							2	9									
09	2370	N	2277	-0-	-93	-0-	411	1	1854	2	Y	11	17	1			1
							12	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	2820	X	2708	-0-	-112	-0-	282	1	2420	2	Y	5	8	1			10
							6	9									
05	2914	X	2577	-0-	-337	-0-	301	1	2259	2	Y	15	18	1			7
							17	9									
06	2820	X	2482	-0-	-338	-0-	289	1	2187	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
07	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	317	1	2366	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
08	2511	N	2402	-0-	-109	-0-	296	1	2096	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
09	2430	N	1758	-0-	-672	-0-	232	1	1526	2	Y	-0-	2	1			3

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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

04	2640	X	2018	-0-	-622	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
05	2201	X	2058	-0-	-143	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
06	2130	X	1717	-0-	-413	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
07	2201	X	1671	-0-	-530	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
*09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4127	-0-	-133	-0-	718	1	3409	2	Y	-0-					13
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	732	1	3584	2	Y	-0-					13
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	709	1	3362	2	Y	15					28
							17	9									
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	758	1	3537	2	Y	-0-					28
08	4247	X	4107	-0-	-140	-0-	744	1	3359	2	Y	4	18	1			14
							4	9									
09	4110	X	3846	-0-	-264	-0-	709	1	3116	2	Y	19	31	1			2
							21	9									

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
04	5190	X	3555	-0-	-1635	-0-	3546	2	9	9	Y	8	101	1			7
05	5363	X	3466	-0-	-1897	-0-	3466	2			Y	-0-					7
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			Y	-0-					7
07	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			Y	-0-					7
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			Y	-0-					7
*09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	123	1	1513	2	Y	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	103	1	1267	2	Y	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	128	1	1555	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1183	-0-	-522	-0-	92	1	1091	2	Y	-0-					-0-
08	1705	X	1543	-0-	-162	-0-	116	1	1427	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	1074	-0-	-606	-0-	80	1	994	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	120	1	1212	2	Y	7	37	1			23
							8	9									
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	117	1	1297	2	Y	-0-					23
06	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	105	1	1215	2	Y	14					37
							15	9									
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	123	1	1304	2	Y	3	39	1			1
							3	9									
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	124	1	1396	2	Y	-0-					1
*09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	134	1	1443	2	Y	-0-					1

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

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

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
04	390	N	289	-0-	-101	-0-	48	1	241	2	Y	-0-					3
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	62	1	308	2	Y	-0-					3
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	34	1	178	2	Y	1					4
							1	9									
07	310	N	176	-0-	-134	-0-	31	1	145	2	Y	-0-					4
08	372	N	122	-0-	-250	-0-	18	1	103	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	977	1	2046	2	Y	-0-					13
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	1004	1	2083	2	Y	57					70
							63	9									
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	969	1	2388	2	Y	-0-					70
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	1016	1	2641	2	Y	-0-					70
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	973	1	2607	2	Y	33	98	1			5
							36	9									
*09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	965	1	2538	2	Y	-0-					5

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
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	131	1	1118	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
05	1457	N	951	-0-	-506	-0-	112	1	832	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
06	1410	N	950	-0-	-460	-0-	110	1	823	2	Y	15	6	1			15
							17	9									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	165	1	1234	2	Y	9	9	1			15
							10	9									
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	131	1	925	2	Y	28	26	1			17
							31	9									
09	960	N	865	-0-	-95	-0-	113	1	748	2	Y	4	8	1			13
							4	9									

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
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	451	1	2331	2	Y	-0-					28
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	469	1	2467	2	Y	-0-					28
06	3180	X	3161	-0-	-19	-0-	504	1	2616	2	Y	37	51	1			14
							41	9									
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	538	1	2754	2	Y	-0-					14
08	3255	X	2945	-0-	-310	-0-	504	1	2441	2	Y	-0-					14
09	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	496	1	2485	2	Y	-0-					14

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

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

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
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	250	1	1392	2	Y	-0-					17
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	262	1	1355	2	Y	-0-					17
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	238	1	1327	2	Y	6	23	1			-0-
							7	9									
07	1705	N	1443	-0-	-262	-0-	221	1	1222	2	Y	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	270	1	1456	2	Y	-0-					-0-
*09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	288	1	1560	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	16	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	19	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	29	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	186	X	79	-0-	-107	-0-	13	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	275	1	1415	2	Y	-0-					35
05	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	284	1	1456	2	Y	-0-					35
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	290	1	1483	2	Y	27	50	1			12
							30	9									
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	306	1	1586	2	Y	-0-					12
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	302	1	1490	2	Y	-0-					12
09	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	292	1	1459	2	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	1091	2			N	-0-					35
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					35
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					35
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					35
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					35
*09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					35

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

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

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
04	4830	X	3237	-0-	-1593	-0-	3226	2	11	9	Y	10	80	1			25
05	4805	X	3061	-0-	-1744	-0-	3061	2			Y	-0-					25
06	3780	X	2908	-0-	-872	-0-	2908	2			Y	-0-					25
07	3906	X	2795	-0-	-1111	-0-	2795	2			Y	-0-					25
08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					25
09	2580	X	1096	-0-	-1484	-0-	1096	2			Y	-0-					25

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	2070	X	262	-0-	-1808	-0-	65	1	190	2	Y	6	72	1			14
							7	9									
05	2139	X	529	-0-	-1610	-0-	121	1	408	2	Y	-0-					14
06	1200	X	537	-0-	-663	-0-	111	1	426	2	Y	-0-					14
07	1209	X	351	-0-	-858	-0-	81	1	270	2	Y	-0-					14
08	527	X	345	-0-	-182	-0-	84	1	261	2	Y	-0-					14
09	540	X	253	-0-	-287	-0-	59	1	194	2	Y	-0-					14

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	420	N	411	-0-	-9	-0-	133	1	278	2	Y	-0-					1
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	143	1	298	2	Y	4					5
							4	9									
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	74	1	189	2	Y	-0-					5
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	106	1	279	2	Y	-0-					5
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	135	1	358	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	145	1	383	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

04	3660	X	2852	-0-	-808	-0-	489	1	2363	2	Y	-0-					11
05	3131	X	2654	-0-	-477	-0-	454	1	2200	2	Y	-0-					11
06	3360	X	3253	-0-	-107	-0-	562	1	2677	2	Y	13					24
							14	9									
07	3472	X	3429	-0-	-43	-0-	598	1	2831	2	Y	-0-					24
08	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	581	1	2629	2	Y	3	15	1			12
							3	9									
09	3240	X	3205	-0-	-35	-0-	590	1	2597	2	Y	16	26	1			2
							18	9									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

04	14B2 EXT		22731	-0-	22731	27657	2286	1	20441	2	Y	4					25
							4	9									
05	14B2 EXT		11702	-0-	11702	39359	1387	1	10300	2	Y	14	21	1			18
							15	9									
06	50330	X	10971	-0-	-39359	-0-	1278	1	9681	2	Y	11	8	1			21
							12	9									
07	23498	X	11446	-0-	-12052	-0-	1347	1	10089	2	Y	9	7	1			23
							10	9									
08	20026	X	7862	-0-	-12164	-0-	956	1	6889	2	Y	15	20	1			18
							17	9									
09	19380	X	5077	-0-	-14303	-0-	646	1	4429	2	Y	2	16	1			4
							2	9									

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

04	4740	X	4196	-0-	-544	-0-	441	1	3752	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
05	4619	X	3610	-0-	-1009	-0-	424	1	3185	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
06	4440	X	4354	-0-	-86	-0-	506	1	3838	2	Y	9	1	1			10
							10	9									
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	538	1	4037	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	550	1	3910	2	Y	14	12	1			10
							15	9									
*09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	589	1	3895	2	Y	2	5	1			7
							2	9									

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	637	1	5470	2	Y	14	20	1			37
							15	9									
05	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	682	1	5082	2	Y	23	42	1			18
							25	9									
06	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	735	1	5512	2	Y	22	13	1			27
							24	9									
07	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	826	1	6190	2	Y	16	13	1			30
							18	9									
08	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	781	1	5510	2	Y	32	35	1			27
							35	9									
09	5790	X	5387	-0-	-403	-0-	707	1	4676	2	Y	4	10	1			21
							4	9									

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10200	X	9829	-0-	-371	-0-	1027	1	8783	2	N	17	26	1			63
							19	9									
05	10416	X	10338	-0-	-78	-0-	1222	1	9062	2	N	49	61	1			51
							54	9									
06	10080	X	9340	-0-	-740	-0-	1096	1	8225	2	N	17	22	1			46
							19	9									
07	10199	X	9948	-0-	-251	-0-	1176	1	8759	2	N	12	10	1			48
							13	9									
08	10323	X	9896	-0-	-427	-0-	1223	1	8639	2	N	31	31	1			48
							34	9									
09	9990	X	9693	-0-	-297	-0-	1277	1	8413	2	N	3	9	1			42
							3	9									

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6775	-0-	-275	-0-	708	1	6059	2	Y	7	11	1			16
							8	9									
05	7285	X	6104	-0-	-1181	-0-	717	1	5365	2	Y	20	25	1			11
							22	9									
06	7050	X	6492	-0-	-558	-0-	753	1	5654	2	Y	77	18	1			70
							85	9									
07	7006	X	6651	-0-	-355	-0-	778	1	5812	2	Y	55	47	1			78
							61	9									
08	7006	X	6556	-0-	-450	-0-	796	1	5618	2	Y	129	129	1			78
							142	9									
09	6780	X	6131	-0-	-649	-0-	806	1	5306	2	Y	17	43	1			52
							19	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14400	X	12998	-0-	-1402	-0-	1194	1	11804	2	N	-0-					32
05	13888	X	13411	-0-	-477	-0-	1244	1	12167	2	N	-0-					32
06	13440	X	12838	-0-	-602	-0-	1208	1	11543	2	N	79	2	8			109
							87	9									
07	13826	X	13597	-0-	-229	-0-	1265	1	12208	2	N	113	167	1	8	8	47
							124	9									
08	13578	X	13428	-0-	-150	-0-	1246	1	12128	2	N	49	21	8			75
							54	9									
09	0		12630	-0-	12630	12630	1206	1	11352	2	N	65					140
							72	9									

SLANT OPERATING, LLC 786697
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1					3
05	558	N	296	-0-	-262	-0-	295	2	1	9	Y	1	2	1			2
06	360	N	221	-0-	-139	-0-	220	2	1	9	Y	1					3
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	2					5
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					5
09	0		207	-0-	207	207	206	2	1	9	Y	1					6

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1672	2	2	9	Y	2					10
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1809	2	1	9	Y	1	5	1			6
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1826	2	1	9	Y	1					7
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1796	2	4	9	Y	4	5	1	1	8	5
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					5
09	0		1808	-0-	1808	1808	1806	2	2	9	Y	2					7

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
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1355	2	30	9	Y	27					143
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1438	2	39	9	Y	35	81	1			97
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1518	2	7	9	Y	6					103
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1466	2	61	9	Y	55	81	1	1	8	76
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					76
09	0		1519	-0-	1519	1519	1483	2	36	9	Y	33					109

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
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1109	2	31	9	Y	28					149
05	744	N	478	-0-	-266	-0-	436	2	42	9	Y	38	85	1			102
06	720	N	138	-0-	-582	-0-	131	2	7	9	Y	6					108
07	744	N	120	-0-	-624	-0-	59	2	61	9	Y	55	84	1			79
08	465	N	13	-0-	-452	-0-	13	2			Y	-0-					79
09	0		64	-0-	64	64	25	2	39	9	Y	35					114

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	231	2	6	9	Y	5					27
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	232	2	7	9	Y	6	15	1			18
06	330	N	184	-0-	-146	-0-	183	2	1	9	Y	1					19
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	321	2	11	9	Y	10	15	1			14
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					14
09	0		418	-0-	418	418	411	2	7	9	Y	6					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2019

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	390	-0-	-180	-0-	389	2	1	9	Y	1					4
05	589	X	385	-0-	-204	-0-	385	2			Y	-0-	2	1			2
06	750	X	316	-0-	-434	-0-	315	2	1	9	Y	1					3
07	775	X	633	-0-	-142	-0-	630	2	3	9	Y	3					6
08	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			Y	-0-					6
09	0		266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-					6

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	14B2	EXT	654	-0-	654	654	654	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	152	-0-	152	806	152	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	127	-0-	127	933	127	2			Y	-0-					-0-
07	1044	X	111	-0-	-933	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	0		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	2			Y	-0-					2
05	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			Y	-0-					2
06	450	N	366	-0-	-84	-0-	366	2			Y	-0-					2
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	339	2	3	9	Y	3	4	1			1
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					1
09	0		386	-0-	386	386	384	2	2	9	Y	2					3

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

04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			Y	-0-					22
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			Y	-0-					22
06	3330	X	2983	-0-	-347	-0-	2983	2			Y	-0-					22
07	3441	X	2604	-0-	-837	-0-	2567	2	37	9	Y	34	49	1			7
08	3472	X	2967	-0-	-505	-0-	2967	2			Y	-0-					7
09	0		2508	-0-	2508	2508	2476	2	32	9	Y	29					36

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					82
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					82
06	870	N	103	-0-	-767	-0-	103	2			N	-0-					82
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					82
08	992	N	833	-0-	-159	-0-	833	2			N	-0-					82
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					82

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

04	1980	X	865	-0-	-1115	-0-	865	2			N	-0-					82
05	2046	X	624	-0-	-1422	-0-	624	2			N	-0-					82
06	750	N	607	-0-	-143	-0-	607	2			N	-0-					82
07	899	N	452	-0-	-447	-0-	452	2			N	-0-					82
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					82
*09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					82

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

04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
09	0		716	-0-	716	716	716	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

04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					16
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					16
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					16
07	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1390	2	28	9	Y	25	36	1			5
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					5
09	0		1405	-0-	1405	1405	1382	2	23	9	Y	21					26

SOUTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244565 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10112 - 10311

04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			Y	-0-					32
05	4154	X	4105	-0-	-49	-0-	4105	2			Y	-0-					32
06	3960	X	3842	-0-	-118	-0-	3842	2			Y	-0-					32
07	4154	X	3576	-0-	-578	-0-	3521	2	55	9	Y	50	72	1			10
08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			Y	-0-					10
09	0		3851	-0-	3851	3851	3804	2	47	9	Y	43					53

NORTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245577 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10652 - 10418

04	900	N	775	-0-	-125	-0-	775	2			Y	-0-					6
05	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			Y	-0-					6
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					6
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	813	2	10	9	Y	9	13	1			2
08	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			Y	-0-					2
09	0		696	-0-	696	696	687	2	9	9	Y	8					10

HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 10106

04	1050	N	498	-0-	-552	-0-	498	2			N	-0-					168
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					168
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					168
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1790	2	8	9	N	7	3	8			172
*08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2034	2	2	9	N	2	1	8			173
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					173

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
04	3120	X	2870	-0-	-250	-0-	2853	2	17	9	N	15					55
05	3224	X	3137	-0-	-87	-0-	3068	2	69	9	N	63	6	8			112
06	3120	X	3015	-0-	-105	-0-	2940	2	75	9	N	68	7	8			173
07	3069	X	3025	-0-	-44	-0-	2985	2	40	9	N	36	2	8			207
08	3131	X	3070	-0-	-61	-0-	3061	2	9	9	N	8	181	1	1	8	33
09	0		2962	-0-	2962	2962	2898	2	64	9	N	58	1	8			90

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
04	10710	X	9496	-0-	-1214	-0-	289	1	9207	2	Y	-0-					41
05	10292	X	9143	-0-	-1149	-0-	425	1	8717	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
06	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	267	1	8507	2	Y	-0-					41
07	9827	X	8584	-0-	-1243	-0-	326	1	8258	2	Y	-0-					41
08	8897	X	8622	-0-	-275	-0-	287	1	8335	2	Y	-0-					41
09	8610	X	8581	-0-	-29	-0-	295	1	8278	2	Y	7					48
							8	9									

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
04	16830	X	15074	-0-	-1756	-0-	461	1	14613	2	Y	-0-					165
05	18290	X	11533	-0-	-6757	-0-	350	1	11182	2	Y	1	1	8			165
							1	9									
06	17700	X	15877	-0-	-1823	-0-	483	1	15394	2	Y	-0-					165
07	18290	X	13418	-0-	-4872	-0-	449	1	12969	2	Y	-0-					165
08	15562	X	14804	-0-	-758	-0-	488	1	14316	2	Y	-0-					165
09	0		13831	-0-	13831	13831	455	1	13346	2	Y	27					192
							30	9									

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3	-0-	3	5	3	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1	-0-	1	6	1	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		14	-0-	14	93	14	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		75	-0-	75	168	75	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		35	-0-	35	203	35	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		32	-0-	32	235	32	2			Y	-0-					-0-
08	289	N	54	-0-	-235	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	0		20	-0-	20	20	18	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		879	-0-	879	1428	879	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		226	-0-	226	1654	226	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		260	-0-	260	1914	260	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1801	-0-	1801	3715	1801	2			Y	-0-					-0-
08	5705	X	1990	-0-	-3715	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
09	0		1908	-0-	1908	1908	1896	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1820	-0-	1820	5492	1820	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2295	-0-	2295	7787	2244	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
06	DLQ G-10		1862	-0-	1862	9649	1817	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
07	DLQ G-10		1770	-0-	1770	11419	1770	2			Y	-0-					-0-
08	13247	X	1828	-0-	-11419	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
09	0		1776	-0-	1776	1776	1724	2	52	9	Y	47	47	1			-0-

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1342	-0-	1342	3414	1342	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1382	-0-	1382	4796	1354	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	DLQ G-10		1316	-0-	1316	6112	1291	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	DLQ G-10		1433	-0-	1433	7545	1433	2			Y	-0-					-0-
08	8628	X	1083	-0-	-7545	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
09	0		1330	-0-	1330	1330	1293	2	37	9	Y	34	34	1			-0-

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1979	-0-	1979	6789	1979	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2911	-0-	2911	9700	2842	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
06	DLQ G-10		2325	-0-	2325	12025	2263	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
07	DLQ G-10		1073	-0-	1073	13098	1073	2			Y	-0-					-0-
08	15664	X	2566	-0-	-13098	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
09	0		2394	-0-	2394	2394	2330	2	64	9	Y	58	58	1			-0-

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	572	2	14	9	N	13	13	1			-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	466	2	12	9	N	11	11	1			-0-
07	682	N	240	-0-	-442	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	589	N	121	-0-	-468	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	0		402	-0-	402	402	385	2	17	9	N	15	15	1			-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		635	-0-	635	1765	615	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	DLQ G-10		2858	-0-	2858	4623	2840	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
06	DLQ G-10		600	-0-	600	5223	600	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		505	-0-	505	5728	505	2			Y	-0-					-0-
08	6094	X	366	-0-	-5728	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	0		31	-0-	31	31	13	2	18	9	Y	16	16	1			-0-

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1746	-0-	1746	5086	1746	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2004	-0-	2004	7090	2004	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1585	-0-	1585	8675	1585	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1471	-0-	1471	10146	1471	2			Y	-0-					-0-
08	11710	X	1564	-0-	-10146	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
09	0		1781	-0-	1781	1781	1781	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		26	-0-	26	88	26	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		43	-0-	43	131	43	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		60	-0-	60	191	60	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		55	-0-	55	246	55	2			Y	-0-					-0-
08	315	N	69	-0-	-246	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	0		76	-0-	76	76	74	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	0		1426	-0-	1426	1426	1426	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

04	DLQ G-10		2541	-0-	2541	8061	2463	2	78	9	Y	71	71	1			-0-
05	DLQ G-10		2914	-0-	2914	10975	2840	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
06	DLQ G-10		2399	-0-	2399	13374	2399	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2021	-0-	2021	15395	2021	2			Y	-0-					-0-
08	16859	X	1464	-0-	-15395	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
09	0		121	-0-	121	121	53	2	68	9	Y	62	62	1			-0-

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

04	DLQ G-10		2735	-0-	2735	7515	2657	2	78	9	Y	71	71	1			-0-
05	DLQ G-10		2729	-0-	2729	10244	2643	2	86	9	Y	78	78	1			-0-
06	DLQ G-10		2445	-0-	2445	12689	2445	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2238	-0-	2238	14927	2238	2			Y	-0-					-0-
08	16781	X	1854	-0-	-14927	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
09	0		2312	-0-	2312	2312	2239	2	73	9	Y	66	66	1			-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

04	DLQ G-10		4	-0-	4	8	4	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1	-0-	1	9	1	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		40	-0-	40	49	40	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

04	DLQ G-10		685	-0-	685	1881	665	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	DLQ G-10		683	-0-	683	2564	661	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	DLQ G-10		611	-0-	611	3175	611	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		560	-0-	560	3735	560	2			Y	-0-					-0-
08	4199	X	464	-0-	-3735	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
09	0		578	-0-	578	578	560	2	18	9	Y	16	16	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

SYDRI OPERATING, LLC 833597
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	343	1	1613	3	N	7					99
							8	9									
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	334	1	1460	3	N	8	81	1			26
							9	9									
06	1710	N	1477	-0-	-233	-0-	293	1	1173	3	N	10					36
							11	9									
07	1767	N	1486	-0-	-281	-0-	303	1	1174	3	N	8					44
							9	9									
08	1767	N	1534	-0-	-233	-0-	294	1	1232	3	N	7					51
							8	9									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					51

EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	109	1	647	3	N	15					33
							17	9									
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	52	1	266	3	N	-0-					33
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	3	N	-0-					33
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	42	1	226	3	N	-0-					33
08	310	N	169	-0-	-141	-0-	22	1	147	3	N	-0-					33
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					33

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

04	2670	X	1975	-0-	-695	-0-	284	1	1688	3	Y	3					41
							3	9									
05	2542	X	2184	-0-	-358	-0-	342	1	1757	3	Y	77					118
							85	9									
06	2430	X	2013	-0-	-417	-0-	312	1	1701	3	Y	-0-	4	5			114
07	3379	X	1779	-0-	-1600	-0-	275	1	1498	3	Y	5					119
							6	9									
*08	DLQ G-10		2266	-0-	2266	2266	296	1	1950	3	Y	18	53	1			84
							20	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2266					Y	NO RPT					84

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					28
06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	337	1	5364	2	N	28					56
							31	9									
07	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	133	1	1995	2	N	5					61
							6	9									
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	107	1	1620	2	N	14					75
							15	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					75

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	768	-0-	-72	-0-	45	1	723	3	N	-0-					-0-
05	868	N	777	-0-	-91	-0-	48	1	710	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
06	870	N	809	-0-	-61	-0-	49	1	760	3	N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	58	1	851	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	60	1	787	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1464	-0-	-516	-0-	210	1	1248	3	Y	5					31
							6	9									
05	1984	X	1391	-0-	-593	-0-	219	1	1124	3	Y	44					75
							48	9									
06	1770	X	1568	-0-	-202	-0-	241	1	1313	3	Y	13					88
							14	9									
07	2325	X	1432	-0-	-893	-0-	221	1	1202	3	Y	8					96
							9	9									
*08	DLQ	G-10	1492	-0-	1492	1492	197	1	1295	3	Y	-0-	35	1	5	5	56
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1492					Y	NO RPT					56

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	284	1	1686	3	N	8					25
							9	9									
05	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	285	1	1463	3	N	8					33
							9	9									
06	1950	N	1816	-0-	-134	-0-	279	1	1518	3	N	17					50
							19	9									
07	2480	N	1850	-0-	-630	-0-	284	1	1547	3	N	17					67
							19	9									
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	237	1	1562	3	N	15	2	5			80
							17	9									
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					80

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	70	1	416	3	N	5					47
							6	9									
05	558	N	351	-0-	-207	-0-	57	1	294	3	N	-0-					47
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	64	1	348	3	N	3					50
							3	9									
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	108	1	588	3	N	17					67
							19	9									
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	280	1	1838	3	N	10	2	5			75
							11	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					75

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
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	37	1	219	3	N	-0-					33
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	45	1	233	3	N	-0-					33
06	330	N	228	-0-	-102	-0-	35	1	193	3	N	-0-					33
07	434	N	259	-0-	-175	-0-	40	1	219	3	N	-0-					33
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	41	1	268	3	N	-0-					33
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					33

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	32	1	189	3	N	-0-					57
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	28	1	143	3	N	-0-					57
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	24	1	131	3	N	-0-					57
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	32	1	176	3	N	-0-					57
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	23	1	148	3	N	-0-					57
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					57

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

04	270	N	191	-0-	-79	-0-	33	1	155	3	N	3					48
							3	9									
05	279	N	160	-0-	-119	-0-	30	1	130	3	N	-0-					48
06	300	N	160	-0-	-140	-0-	31	1	123	3	N	5					53
							6	9									
07	279	N	192	-0-	-87	-0-	39	1	151	3	N	2					55
							2	9									
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	47	1	197	3	N	-0-					55
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					55

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	318	1	1494	3	N	8					75
							9	9									
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	307	1	1341	3	N	15					90
							17	9									
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	315	1	1262	3	N	7					97
							8	9									
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	323	1	1253	3	N	5					102
							6	9									
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	338	1	1419	3	N	2	61	1			43
							2	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					43

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

04	T. A.		28	-0-	28	155	5	1	23	3	N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					42
06	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					42
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	353	1	2096	3	N	8					53
							9	9									
05	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	350	1	1800	3	N	7					60
							8	9									
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	391	1	2130	3	N	13					73
							14	9									
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	371	1	2018	3	N	11					84
							12	9									
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	309	1	2030	3	N	18	62	1			40
							20	9									
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					40

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	931	2	9	9	N	8					75
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					75
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					75
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1530	2	3	9	N	3					78
08	403	N	196	-0-	-207	-0-	190	2	6	9	N	5					83
09	390	N	311	-0-	-79	-0-	303	2	8	9	N	7					90

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					105
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1106	2	8	9	N	7					112
06	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1022	2	20	9	N	18					130
07	1178	N	937	-0-	-241	-0-	917	2	20	9	N	18					148
08	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1019	2	2	9	N	2					150
09	1050	N	977	-0-	-73	-0-	977	2			N	-0-					150

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	1109	2	3	9	N	3	93	1			17
05	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2			N	-0-					17
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					17
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1679	2	3	9	N	3					20
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1769	2	20	9	N	18					38
*09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1763	2	8	9	N	7					45

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					35
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					35
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					35
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					35
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					35
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					35

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

04	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	2			N	-0-					28
*05	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	2			N	-0-					28
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	768	2	6	9	N	5					68
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	753	2	4	9	N	4					72
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	648	2	7	9	N	6					78
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	678	2	6	9	N	5					83
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					83
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	N	2					85

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

04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					35
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					35
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					35
07	1519	N	1265	-0-	-254	-0-	1265	2			N	-0-					35
08	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	1342	2			N	-0-					35
09	1470	N	1331	-0-	-139	-0-	1331	2			N	-0-					35

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1102	2	1	9	N	1					48
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	N	2					50
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1358	2	3	9	N	3					53
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1487	2	8	9	N	7					60
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1573	2	3	9	N	3					63
*09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1563	2	2	9	N	2					65

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
04	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	1671	2	25	9	N	23					127
05	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	1602	2	24	9	N	22					149
06	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	1561	2	20	9	N	18					167
07	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	1574	2	24	9	N	22					189
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1784	2	24	9	N	22					211
*09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1702	2	17	9	N	15	183	1			43

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
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2013	2	1	9	N	1	98	1			35
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					35
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2653	2	8	9	N	7					42
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2474	2	1	9	N	1					43
08	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2636	2	8	9	N	7					50
*09	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2422	2	3	9	N	3					53

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
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					50
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					50
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					50
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					50
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					50
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					50

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	2	6	9	N	5					57
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	826	2	1	9	N	1					58
06	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	2			N	-0-					58
07	868	N	623	-0-	-245	-0-	623	2			N	-0-					58
08	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					58
09	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	2			N	-0-					58

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
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	2	1	9	N	1					43
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1810	2	2	9	N	2					45
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1729	2	3	9	N	3					48
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2001	2	4	9	N	4					52
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1719	2	1	9	N	1					53
*09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					53

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

04	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-					80
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			N	-0-					80
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2	9	N	2					82
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	799	2	3	9	N	3					85
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	800	2	2	9	N	2					87
09	810	N	798	-0-	-12	-0-	792	2	6	9	N	5					92

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

04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					57
05	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					57
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					57
07	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					57
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					57
09	270	N	92	-0-	-178	-0-	92	2			N	-0-					57

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

04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					83
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-	38	1			45
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					45
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					45
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					45
*09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					45

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

04	930	N	689	-0-	-241	-0-	687	2	2	9	N	2	91	1			13
05	1054	N	896	-0-	-158	-0-	896	2			N	-0-					13
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	N	5					18
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	N	5					23
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1051	2	4	9	N	4					27
*09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1019	2	9	9	N	8					35

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

04	900	N	611	-0-	-289	-0-	611	2			N	-0-					63
05	868	N	649	-0-	-219	-0-	643	2	6	9	N	5					68
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					68
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	701	2	4	9	N	4					72
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	716	2	3	9	N	3					75
*09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	710	2	2	9	N	2					77

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4135	-0-	-905	-0-	4126	2	9	9	N	8	8	8			36
05	4929	X	4359	-0-	-570	-0-	4352	2	7	9	N	6	4	8			38
06	4770	X	4055	-0-	-715	-0-	4052	2	3	9	N	3	2	8			39
07	4805	X	3937	-0-	-868	-0-	3935	2	2	9	N	2	2	8			39
08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5155	2	13	9	N	12	5	8			46
*09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5290	2	12	9	N	11	6	8			51

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	470	-0-	-130	-0-	467	3	3	9	Y	3	4	1			2
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	736	3	7	9	Y	6	4	1			4
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	836	3	6	9	Y	5	5	1			4
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	491	3	3	9	Y	3	5	1			2
08	744	N	685	-0-	-59	-0-	678	3	7	9	Y	6	6	1			2
09	840	N	535	-0-	-305	-0-	532	3	3	9	Y	3	3	1			2

SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	151	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	164	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	Y	2	1	1			1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142862 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	370	3	3	9	Y	3	8	1			2
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	362	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	319	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	334	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	333	3	3	9	Y	3	3	1			1
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	423	3	3	9	Y	3	2	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1859	3	14	9	Y	13	13	1			8
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1970	3	18	9	Y	16	14	1			10
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1944	3	14	9	Y	13	14	1			9
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2113	3	14	9	Y	13	14	1			8
08	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	1902	3	15	9	Y	14	18	1			4
*09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2050	3	14	9	Y	13	9	1			8

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
04	1950	X	1740	-0-	-210	-0-	1727	3	13	9	Y	12	14	1			7
05	2015	N	1598	-0-	-417	-0-	1584	3	14	9	Y	13	12	1			8
06	1890	N	1581	-0-	-309	-0-	1570	3	11	9	Y	10	11	1			7
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1953	3	13	9	Y	12	12	1			7
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1744	3	15	9	Y	14	17	1			4
*09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2091	3	15	9	Y	14	9	1			9

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	1859	3	13	9	Y	12	13	1			7
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1589	3	14	9	Y	13	12	1			8
06	1710	N	938	-0-	-772	-0-	931	3	7	9	Y	6	10	1			4
07	1922	N	521	-0-	-1401	-0-	517	3	4	9	Y	4	6	1			2
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1778	3	15	9	Y	14	12	1			4
*09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1709	3	12	9	Y	11	8	1			7

SEARCY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152235 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 9902

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156280 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 10084

04	1320	N	1056	-0-	-264	-0-	1048	3	8	9	Y	7	10	1			4
05	1550	N	744	-0-	-806	-0-	736	3	8	9	Y	7	7	1			4
06	1620	N	888	-0-	-732	-0-	882	3	6	9	Y	5	5	1			4
07	1085	N	633	-0-	-452	-0-	629	3	4	9	Y	4	6	1			2
08	T. A.		387	-0-	387	387	383	3	4	9	Y	4	5	1			1
09	T. A.		1176	-0-	1176	1563	1167	3	9	9	Y	8	4	1			5

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

04	840	X	783	-0-	-57	-0-	777	3	6	9	Y	5	5	1			3
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3479	3	32	9	Y	29	14	1			18
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3957	3	29	9	Y	26	25	1			19
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4390	3	30	9	Y	27	29	1			17
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4125	3	35	9	Y	32	40	1			9
*09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3252	3	25	9	Y	23	18	1			14

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

04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-	1	1			-0-
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	Y	2	1	1			1

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3012	3	22	9	Y	20	21	1			12
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3098	3	29	9	Y	26	22	1			16
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3043	3	21	9	Y	19	21	1			14
07	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3805	3	26	9	Y	24	23	1			15
08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2816	3	22	9	Y	20	29	1			6
*09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3645	3	26	9	Y	24	15	1			15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	4530	X	3342	-0-	-1188	-0-	3316	3	26	9	Y	24	24	1			14
05	4681	X	3664	-0-	-1017	-0-	3631	3	33	9	Y	30	25	1			19
06	4530	X	2921	-0-	-1609	-0-	2900	3	21	9	Y	19	24	1			14
07	4340	X	3117	-0-	-1223	-0-	3096	3	21	9	Y	19	21	1			12
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3642	3	31	9	Y	28	32	1			8
*09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4323	3	32	9	Y	29	19	1			18

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

04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2477	3	19	9	Y	17	18	1			10
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2748	3	25	9	Y	23	19	1			14
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2669	3	20	9	Y	18	19	1			13
07	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2704	3	18	9	Y	16	19	1			10
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2542	3	22	9	Y	20	24	1			6
*09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2617	3	19	9	Y	17	12	1			11

SEARCY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 238219 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932

04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1770	3	13	9	Y	12	13	1			7
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1973	3	18	9	Y	16	13	1			10
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2027	3	15	9	Y	14	14	1			10
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1944	3	12	9	Y	11	14	1			7
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1630	3	14	9	Y	13	16	1			4
*09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1905	3	13	9	Y	12	8	1			8

SEARCY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243218 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897

04	2430	X	2248	-0-	-182	-0-	2231	3	17	9	Y	15	16	1			9
05	2387	X	2083	-0-	-304	-0-	2063	3	20	9	Y	18	16	1			11
06	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2442	3	18	9	Y	16	15	1			12
07	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2414	3	15	9	Y	14	17	1			9
08	2077	N	1852	-0-	-225	-0-	1837	3	15	9	Y	14	19	1			4
*09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2455	3	18	9	Y	16	10	1			10

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048

04	1860	N	1047	-0-	-813	-0-	1039	3	8	9	Y	7	12	1			4
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2381	3	35	9	Y	32	12	1	12	8	12
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1980	3	14	9	Y	13	16	1			9
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1995	3	14	9	Y	13	14	1			8
08	2418	N	1912	-0-	-506	-0-	1897	3	15	9	Y	14	18	1			4
*09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2091	3	14	9	Y	13	9	1			8

SEARCY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251167 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938

04	960	N	886	-0-	-74	-0-	878	3	8	9	Y	7	6	1			4
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1895	3	18	9	Y	16	10	1			10
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1239	3	9	9	Y	8	12	1			6
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	985	3	7	9	Y	6	8	1			4
08	1922	N	1701	-0-	-221	-0-	1687	3	14	9	Y	13	13	1			4
*09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1329	3	9	9	Y	8	7	1			5

SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938

04	2910	X	2251	-0-	-659	-0-	2233	3	18	9	Y	16	18	1			9
05	3007	X	2398	-0-	-609	-0-	2376	3	22	9	Y	20	17	1			12
06	2910	X	2548	-0-	-362	-0-	2529	3	19	9	Y	17	17	1			12
07	2883	X	2352	-0-	-531	-0-	2337	3	15	9	Y	14	17	1			9
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2179	3	19	9	Y	17	21	1			5
09	1800	N	1321	-0-	-479	-0-	1312	3	9	9	Y	8	8	1			5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4776	3	36	9	Y	33	30	1			20
05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4940	3	44	9	Y	40	35	1			25
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4704	3	34	9	Y	31	34	1			22
07	4805	X	3401	-0-	-1404	-0-	3378	3	23	9	Y	21	30	1			13
08	4495	X	2337	-0-	-2158	-0-	2318	3	19	9	Y	17	25	1			5
*09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4359	3	32	9	Y	29	16	1			18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3047	3	23	9	Y	21	22	1			13
05	2914	X	2773	-0-	-141	-0-	2749	3	24	9	Y	22	21	1			14
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2944	3	21	9	Y	19	19	1			14
07	2914	X	2808	-0-	-106	-0-	2789	3	19	9	Y	17	20	1			11
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3115	3	26	9	Y	24	28	1			7
*09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3132	3	23	9	Y	21	15	1			13

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
04	3090	X	2861	-0-	-229	-0-	88	1	2731	2	Y	38					63
							42	9									
05	3100	X	2788	-0-	-312	-0-	86	1	2692	2	Y	9					72
							10	9									
06	2940	X	2495	-0-	-445	-0-	78	1	2389	2	Y	25	70	1			27
							28	9									
07	2976	X	2560	-0-	-416	-0-	82	1	2463	2	Y	14					41
							15	9									
08	2790	N	2624	-0-	-166	-0-	81	1	2528	2	Y	14					55
							15	9									
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					55

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
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	16	1	503	2	Y	7					12
							8	9									
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	516	2	Y	2					14
							2	9									
06	510	N	418	-0-	-92	-0-	13	1	401	2	Y	4	14	1			4
							4	9									
07	558	N	314	-0-	-244	-0-	10	1	301	2	Y	3	1	8			6
							3	9									
08	527	N	353	-0-	-174	-0-	11	1	340	2	Y	2					8
							2	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	240	N	120	-0-	-120	-0-	4	1	103	2	Y	12	13	1			10
							13	9									
05	217	N	109	-0-	-108	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					10
06	210	N	71	-0-	-139	-0-	2	1	69	2	Y	-0-	8	1			2
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	2	1	59	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	T. A.		230	-0-	230	230	9	1	215	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	230					Y	NO RPT					3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	55	-0-	55	55	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	95	-0-	95	150	2	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	24	-0-	24	174	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
*08	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	19 17	1 9	1453	2	N	15	5	8			110
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	1157	2	N	2					112
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	32 13	1 9	2036	2	N	12					124
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	1386	2	N	6					130
*08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	25 9	1 9	1627	2	N	8					138
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					138

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
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3472	2	41	9	N	37	12	8			175
05	3410	X	3344	-0-	-66	-0-	48 32	1 9	3264	2	N	29	179	1			25
06	3270	X	3129	-0-	-141	-0-	48 19	1 9	3062	2	N	17					42
07	3410	X	3279	-0-	-131	-0-	51 29	1 9	3199	2	N	26	3	8			65
08	3410	X	3314	-0-	-96	-0-	50 24	1 9	3240	2	N	22					87
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					87

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15990 X	15529	-0-	-461	-0-	299 83	1 9	15147	2	N	75					193
05	16523 X	15788	-0-	-735	-0-	325 78	1 9	15385	2	N	71	178	1			86
06	15990 X	15630	-0-	-360	-0-	321 67	1 9	15242	2	N	61					147
07	16058 X	15755	-0-	-303	-0-	331 74	1 9	15350	2	N	67	177	1			37
08	16058 X	15755	-0-	-303	-0-	347 63	1 9	15345	2	N	57					94
09	15630 X	NO RPT	-0-	-15630	-0-					N	NO RPT					94

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	25920	X	24791	-0-	-1129	-0-	477 173	1 9	24141	2	N	157	182	1			121
05	26505	X	25086	-0-	-1419	-0-	516 150	1 9	24420	2	N	136	179	1			78
06	25650	X	21854	-0-	-3796	-0-	448 94	1 9	21312	2	Y	85					163
07	25606	X	24077	-0-	-1529	-0-	504 212	1 9	23361	2	Y	193	254	1	54	8	48
08	25606	X	22471	-0-	-3135	-0-	495 100	1 9	21876	2	Y	91	124	1			15
09	24780	X	NO RPT	-0-	-24780	-0-					Y	NO RPT					15

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17670	X	14252	-0-	-3418	-0-	245 113	1 9	13894	2	Y	103	210	1	1	8	16
05	18259	X	15540	-0-	-2719	-0-	274 226	1 9	15040	2	Y	205	111	1			110
06	17670	X	17507	-0-	-163	-0-	299 75	1 9	17133	2	Y	68	123	1			55
07	17949	X	17311	-0-	-638	-0-	310 125	1 9	16876	2	Y	114	110	1			59
*08	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	304 107	1 9	18029	2	Y	97	99	1			57
09	17520	X	NO RPT	-0-	-17520	-0-					Y	NO RPT					57

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
04	13470	X	11198	-0-	-2272	-0-	192 98	1 9	10908	2	Y	89	143	1			14
05	13919	X	12381	-0-	-1538	-0-	220 127	1 9	12034	2	Y	115	67	1			62
06	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	262 46	1 9	15015	2	Y	42	70	1			34
07	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	346 98	1 9	18874	2	Y	89	77	1			46
*08	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	330 99	1 9	19570	2	Y	90	83	1			53
09	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					Y	NO RPT					53

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23867	X	23867	-0-	-0-	-0-	23509	2	358	9	Y	325	339	1			248
05	29031	X	29031	-0-	-0-	-0-	350 312	1 9	28369	2	Y	284	458	1			74
06	31273	X	31273	-0-	-0-	-0-	621 458	1 9	30194	2	Y	416	409	1			81
07	27529	X	27529	-0-	-0-	-0-	27278	2	251	9	Y	228	234	1			75
08	29016	X	25616	-0-	-3400	-0-	25417	2	199	9	Y	181	199	1			57
09	31260	X	NO RPT	-0-	-31260	-0-					Y	NO RPT					57

SENESAC-BATH WELL #: 1H RRCID -> 293267 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10675 - 17745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		1778	-0-	1778	1778	1778	2			Y	-0-					-0-
*07	135103	X	133325	-0-	-1778	-0-	132909	2	416	9	Y	378	246	1			132
*08	DELQ PR		175755	-0-	175755	175755	174710	2	1045	9	Y	950	930	1			152
09	159090	X	NO RPT	-0-	-159090	16665					Y	NO RPT					152

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	541	-0-		-29	-0-		23	1	504	2	Y	13	18	1			40
									14	9									
05	589	N	528	-0-		-61	-0-		23	1	490	2	Y	14	19	1	1	8	34
									15	9									
06	570	N	490	-0-		-80	-0-		21	1	458	2	Y	10					44
									11	9									
07	558	N	482	-0-		-76	-0-		21	1	449	2	Y	11	19	1			36
									12	9									
08	587	N	587	-0-		-0-	-0-		25	1	550	2	Y	11					47
									12	9									
*09	505	N	505	-0-		-0-	-0-		22	1	471	2	Y	11	19	1			39
									12	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1911	N	1911	-0-		-0-	-0-		83	1	1813	2	Y	14	20	1			45
									15	9									
05	1643	N	781	-0-		-862	-0-		34	1	737	2	Y	9	20	1	1	8	33
									10	9									
06	2340	N	-0-	-0-		-2340	-0-						Y	-0-					33
07	1984	N	-0-	-0-		-1984	-0-						Y	-0-	12	1			21
08	775	N	-0-	-0-		-775	-0-						Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-	8	1			13

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	906	N	906	-0-		-0-	-0-		40	1	866	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	784	-0-		-22	-0-		34	1	750	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	765	-0-		-165	-0-		34	1	731	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	678	-0-		-252	-0-		30	1	648	2	Y	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-		-0-	-0-		35	1	755	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	745	-0-		-35	-0-		33	1	712	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6988	X	6988	-0-		-0-	-0-		307	1	6675	2	Y	5	7	1			15
									6	9									
05	7213	X	7213	-0-		-0-	-0-		316	1	6879	2	Y	16	7	1	11	8	13
									18	9									
06	7282	X	7282	-0-		-0-	-0-		320	1	6958	2	Y	4					17
									4	9									
07	6820	X	6364	-0-		-456	-0-		280	1	6080	2	Y	4	7	1	1	8	13
									4	9									
08	6820	X	6175	-0-		-645	-0-		271	1	5894	2	Y	9	4	8			18
									10	9									
09	6600	X	6190	-0-		-410	-0-		272	1	5914	2	Y	4	7	1			15
									4	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	650	N	650	-0-		-0-	-0-		28	1	602	2	Y	18	24	1			54
									20	9									
05	1112	N	1112	-0-		-0-	-0-		48	1	1043	2	Y	19	26	1	1	8	46
									21	9									
06	958	N	958	-0-		-0-	-0-		41	1	902	2	Y	14					60
									15	9									
07	848	N	848	-0-		-0-	-0-		37	1	794	2	Y	15	26	1			49
									17	9									
08	1116	N	938	-0-		-178	-0-		40	1	880	2	Y	16					65
									18	9									
09	960	N	911	-0-		-49	-0-		39	1	855	2	Y	15	26	1			54
									17	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
04	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	204	1	1788	2	Y	13					23
							14	9									
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	167	1	1824	2	Y	16	1	8			38
							18	9									
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	187	1	1942	2	Y	18	33	1			23
							20	9									
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	190	1	1910	2	Y	12					35
							13	9									
08	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	174	1	1658	2	Y	12	34	1			13
							13	9									
09	2160	N	1246	-0-	-914	-0-	134	1	1095	2	Y	15					28
							17	9									

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
04	930	N	780	-0-	-150	-0-	34	1	745	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	41	1	885	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	41	1	901	2	Y	-0-					2
07	806	N	349	-0-	-457	-0-	15	1	333	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	930	N	857	-0-	-73	-0-	38	1	819	2	Y	-0-					2
09	930	N	793	-0-	-137	-0-	35	1	757	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	353	1	3101	2	Y	20					35
							22	9									
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	277	1	3022	2	Y	25	2	8			58
							28	9									
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	283	1	2938	2	Y	27	50	1			35
							30	9									
07	2883	X	2868	-0-	-15	-0-	258	1	2591	2	Y	17					52
							19	9									
08	2883	X	2608	-0-	-275	-0-	246	1	2339	2	Y	21	52	1	1	8	20
							23	9									
09	2790	X	2106	-0-	-684	-0-	227	1	1854	2	Y	23					43
							25	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

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

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	47	1	1012	2	Y	6	9	1			20
							7	9									
05	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	49	1	1070	2	Y	8	10	1	1	8	17
							9	9									
06	1320	N	1129	-0-	-191	-0-	49	1	1074	2	Y	5					22
							6	9									
07	1116	N	969	-0-	-147	-0-	42	1	920	2	Y	6	10	1			18
							7	9									
08	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	45	1	974	2	Y	6					24
							7	9									
09	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	47	1	1016	2	Y	5	9	1			20
							6	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	Y	13	18	1			40
							14	9									
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	38	1	825	2	Y	14	19	1	1	8	34
							15	9									
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	50	1	1092	2	Y	11					45
							12	9									
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	139	1	3029	2	Y	10	19	1			36
							11	9									
08	589	N	271	-0-	-318	-0-	11	1	248	2	Y	11					47
							12	9									
09	570	N	309	-0-	-261	-0-	13	1	284	2	Y	11	19	1			39
							12	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2163	-0-	-507	-0-	219	1	1925	2	Y	17					30
							19	9									
05	2759	X	2592	-0-	-167	-0-	216	1	2352	2	Y	22	2	8			50
							24	9									
06	2610	X	2516	-0-	-94	-0-	219	1	2272	2	Y	23	43	1			30
							25	9									
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	230	1	2316	2	Y	15					45
							17	9									
08	2604	N	2489	-0-	-115	-0-	235	1	2234	2	Y	18	45	1	1	8	17
							20	9									
09	2520	N	2395	-0-	-125	-0-	259	1	2114	2	Y	20					37
							22	9									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

04	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

04	1350	N	666	-0-	-684	-0-	28	1	616	2	Y	20	28	1			64
							22	9									
05	1364	N	707	-0-	-657	-0-	30	1	651	2	Y	24	31	1	2	8	55
							26	9									
06	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	49	1	1076	2	Y	17					72
							19	9									
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	54	1	1172	2	Y	17	31	1			58
							19	9									
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	56	1	1228	2	Y	20	1	8			77
							22	9									
09	1140	N	908	-0-	-232	-0-	39	1	850	2	Y	17	30	1			64
							19	9									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

04	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	56	1	1224	2	Y	14	20	1			45
							15	9									
05	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	60	1	1309	2	Y	17	22	1	2	8	38
							19	9									
06	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	54	1	1174	2	Y	12					50
							13	9									
07	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	53	1	1146	2	Y	12	22	1			40
							13	9									
08	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	60	1	1307	2	Y	14	1	8			53
							15	9									
*09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	60	1	1313	2	Y	12	21	1			44
							13	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	58	1	1253	2	Y	5	6	1			14
							6	9									
05	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	54	1	1180	2	Y	5	6	1	2	8	11
							6	9									
06	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	50	1	1084	2	Y	4					15
							4	9									
07	1364	N	1043	-0-	-321	-0-	46	1	993	2	Y	4	7	1			12
							4	9									
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	55	1	1194	2	Y	5	1	8			16
							6	9									
*09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	52	1	1123	2	Y	3	6	1			13
							3	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	705	-0-	-225	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					32
05	1178	N	861	-0-	-317	-0-	861	2			Y	-0-					32
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					32
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					32
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					32
*09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1402	2	66	9	Y	60					92

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

04	270	N	196	-0-	-74	-0-	190	2	6	9	Y	5	156	1			20
05	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			Y	-0-					20
06	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	2			Y	-0-					20
07	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2			Y	-0-					20
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	277	2	72	9	Y	65					85
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					85

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1385	2	64	9	Y	58					144
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					144
06	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	1117	2			Y	-0-					144
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					144
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1200	2	92	9	Y	84	189	1			39
*09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1362	2	39	9	Y	35					74

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	48	1	1047	2	Y	14	20	1			45
							15	9									
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	947	2	Y	17	22	1	2	8	38
							19	9									
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	33	1	707	2	Y	12					50
							13	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	494	2	Y	12	22	1			40
							13	9									
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	35	1	758	2	Y	14	1	8			53
							15	9									
*09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	502	2	Y	12	21	1			44
							13	9									

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
04	2130	N	1862	-0-	-268	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
*09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	675	-0-	-825	-0-	30	1	642	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
05	1550	N	1044	-0-	-506	-0-	46	1	994	2	Y	4	4	1	1	8	7
							4	9									
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	49	1	1071	2	Y	2					9
							2	9									
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	50	1	1090	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	52	1	1123	2	Y	2					9
							2	9									
09	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	45	1	981	2	Y	3	4	1			8
							3	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

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

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	107	1	939	2	Y	15					26
							17	9									
05	1333	N	1135	-0-	-198	-0-	94	1	1022	2	Y	17	1	8			42
							19	9									
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	131	1	1361	2	Y	21	37	1			26
							23	9									
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	138	1	1384	2	Y	12					38
							13	9									
08	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	97	1	926	2	Y	14	38	1			14
							15	9									
09	1530	N	868	-0-	-662	-0-	93	1	756	2	Y	17					31
							19	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	137	1 8 9	1203	2	Y	7					12
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	131	1 9 9	1430	2	Y	8	1	8			19
06	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	141	1 11 9	1463	2	Y	10	17	1			12
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	155	1 6 9	1559	2	Y	5					17
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	195	1 8 9	1862	2	Y	7	17	1			7
*09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	208	1 8 9	1697	2	Y	7					14

TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	68	1 22 9	1654	2	Y	20	36	1			13
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	58	1 20 9	1275	2	Y	18					31
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	63	1 22 9	1270	2	Y	20	34	1			17
07	1767	N	1024	-0-	-743	-0-	46	1 13 9	965	2	Y	12					29
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	78	1 18 9	1520	2	Y	16	35	1			10
*09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	86	1 25 9	1552	2	Y	23					33

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	933	2	Y	2	6	1			3
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	36	1 6 9	798	2	Y	5					8
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	33	1 7 9	668	2	Y	6	9	1			5
07	992	N	603	-0-	-389	-0-	27	1 3 9	573	2	Y	3					8
08	837	N	584	-0-	-253	-0-	28	1 6 9	550	2	Y	5	10	1			3
09	720	N	553	-0-	-167	-0-	29	1 7 9	517	2	Y	6					9

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1324	-0-	-176	-0-	58	1 3 9	1263	2	Y	3	4	1			10
05	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	63	1 4 9	1360	2	Y	4	5	1	1	8	8
06	1530	N	1338	-0-	-192	-0-	59	1 3 9	1276	2	Y	3					11
07	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	54	1 3 9	1172	2	Y	3	5	1			9
08	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	56	1 3 9	1227	2	Y	3					12
09	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	56	1 3 9	1208	2	Y	3	5	1			10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	19	1	467	2	Y	5					24
							6	9									
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	84	1	1853	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	118	1	2371	2	Y	11	22	1			13
							12	9									
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	90	1	1896	2	Y	7					20
							8	9									
08	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	94	1	1833	2	Y	10					30
							11	9									
09	2130	N	1213	-0-	-917	-0-	64	1	1143	2	Y	5	31	1			4
							6	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	150	1	3644	2	Y	9					18
							10	9									
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	128	1	2827	2	Y	-0-					18
06	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	136	1	2736	2	Y	5	17	1			6
							6	9									
07	2852	X	2282	-0-	-570	-0-	104	1	2174	2	Y	4					10
							4	9									
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	142	1	2767	2	Y	4					14
							4	9									
*09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	150	1	2690	2	Y	3	15	1			2
							3	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	917	-0-	-73	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	52	1	1256	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	63	1	1406	2	Y	5					9
							6	9									
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	83	1	1663	2	Y	6	10	1			5
							7	9									
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	76	1	1592	2	Y	3					8
							3	9									
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	74	1	1432	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
*09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	88	1	1577	2	Y	6					9
							7	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1000	N	1000	-0-		-0-	-0-	39	1	942	2	Y	17					31
								19	9									
05	653	N	653	-0-		-0-	-0-	28	1	624	2	Y	1	1	8			31
								1	9									
06	1230	N	780	-0-		-450	-0-	37	1	741	2	Y	2	28	1			5
								2	9									
07	1023	N	496	-0-		-527	-0-	22	1	468	2	Y	5					10
								6	9									
08	651	N	506	-0-		-145	-0-	24	1	474	2	Y	7					17
								8	9									
*09	802	N	802	-0-		-0-	-0-	42	1	756	2	Y	4	18	1			3
								4	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

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
04	1323	N	1323	-0-		-0-	-0-	52	1	1268	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
05	850	N	850	-0-		-0-	-0-	37	1	811	2	Y	2					4
								2	9									
06	1336	N	1336	-0-		-0-	-0-	63	1	1271	2	Y	2	4	1			2
								2	9									
07	1364	N	1099	-0-		-265	-0-	50	1	1047	2	Y	2					4
								2	9									
08	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-	49	1	950	2	Y	2	5	1			1
								2	9									
09	1320	N	1007	-0-		-313	-0-	53	1	950	2	Y	4					5
								4	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1143	N	1143	-0-		-0-	-0-	45	1	1094	2	Y	4	8	1			3
								4	9									
05	1511	N	1511	-0-		-0-	-0-	65	1	1439	2	Y	6					9
								7	9									
06	1705	N	1705	-0-		-0-	-0-	81	1	1620	2	Y	4	9	1			4
								4	9									
07	1178	N	978	-0-		-200	-0-	44	1	931	2	Y	3					7
								3	9									
08	1519	N	1388	-0-		-131	-0-	68	1	1314	2	Y	5	9	1			3
								6	9									
*09	1814	N	1814	-0-		-0-	-0-	95	1	1712	2	Y	6					9
								7	9									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	432	N	432	-0-		-0-	-0-	432	2			Y	-0-	19	1			2
05	527	N	406	-0-		-121	-0-	406	2			Y	-0-					2
06	570	N	365	-0-		-205	-0-	365	2			Y	-0-					2
07	434	N	389	-0-		-45	-0-	389	2			Y	-0-					2
08	698	N	698	-0-		-0-	-0-	698	2			Y	-0-					2
*09	517	N	517	-0-		-0-	-0-	517	2			Y	-0-					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2827	N	2827	-0-		-0-	-0-	111	1	2706	2	Y	9	16	1			6
								10	9									
05	1963	N	1963	-0-		-0-	-0-	84	1	1866	2	Y	12	1	8			17
								13	9									
06	2044	N	2044	-0-		-0-	-0-	96	1	1937	2	Y	10	18	1			9
								11	9									
07	1829	N	1700	-0-		-129	-0-	77	1	1614	2	Y	8					17
								9	9									
08	1829	N	1725	-0-		-104	-0-	84	1	1631	2	Y	9	20	1			6
								10	9									
09	1770	N	1649	-0-		-121	-0-	86	1	1549	2	Y	13					19
								14	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4999	X	4999	-0-		-0-	-0-	195	1	4751	2	Y	48	84	1			31
								53	9									
05	4538	X	4538	-0-		-0-	-0-	194	1	4298	2	Y	42					73
								46	9									
06	5153	X	5153	-0-		-0-	-0-	242	1	4863	2	Y	44	79	1			38
								48	9									
07	4836	X	4370	-0-		-466	-0-	197	1	4142	2	Y	28					66
								31	9									
08	4836	X	4510	-0-		-326	-0-	219	1	4249	2	Y	38	81	1			23
								42	9									
09	4680	X	4000	-0-		-680	-0-	208	1	3735	2	Y	52					75
								57	9									

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2685	X	2685	-0-		-0-	-0-	105	1	2554	2	Y	24					46
								26	9									
05	3284	X	3284	-0-		-0-	-0-	142	1	3139	2	Y	3	3	8			46
								3	9									
06	2892	N	2892	-0-		-0-	-0-	136	1	2742	2	Y	13	43	1			16
								14	9									
07	2122	N	2122	-0-		-0-	-0-	96	1	2017	2	Y	8					24
								9	9									
08	2257	X	2257	-0-		-0-	-0-	110	1	2133	2	Y	13	1	8			36
								14	9									
09	1770	X	1581	-0-		-189	-0-	83	1	1494	2	Y	4	37	1			3
								4	9									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3445	X	3445	-0-		-0-	-0-	135	1	3276	2	Y	31					44
								34	9									
05	2604	X	2604	-0-		-0-	-0-	112	1	2489	2	Y	3	3	8			44
								3	9									
06	3001	X	3001	-0-		-0-	-0-	141	1	2842	2	Y	16	41	1			19
								18	9									
07	3162	X	2552	-0-		-610	-0-	115	1	2424	2	Y	12					31
								13	9									
08	3162	X	2906	-0-		-256	-0-	141	1	2748	2	Y	15	1	8			45
								17	9									
09	3060	X	2896	-0-		-164	-0-	152	1	2735	2	Y	8	47	1			6
								9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	417	N	417	-0-		-0-	-0-	16	1	394	2	Y	6	7	1			3
								7	9									
05	202	N	202	-0-		-0-	-0-	8	1	187	2	Y	6	1	8			8
								7	9									
06	146	N	146	-0-		-0-	-0-	7	1	136	2	Y	3	8	1			3
								3	9									
07	434	N	139	-0-		-295	-0-	6	1	131	2	Y	2					5
								2	9									
08	217	N	160	-0-		-57	-0-	8	1	151	2	Y	1	5	1			1
								1	9									
09	150	N	127	-0-		-23	-0-	6	1	115	2	Y	5					6
								6	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4980	-0-		-0-	-0-	196	1	4761	2	Y	21					30
								23	9									
05	4016	X	4016	-0-		-0-	-0-	173	1	3840	2	Y	3	3	8			30
								3	9									
06	4447	X	4447	-0-		-0-	-0-	210	1	4225	2	Y	11	28	1			13
								12	9									
07	4092	X	3893	-0-		-199	-0-	177	1	3708	2	Y	7					20
								8	9									
08	4092	X	3983	-0-		-109	-0-	194	1	3777	2	Y	11	1	8			30
								12	9									
09	3960	X	3446	-0-		-514	-0-	182	1	3257	2	Y	6	32	1			4
								7	9									

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	2			Y	-0-					2
05	93	N	73	-0-		-20	-0-	73	2			Y	-0-					2
06	60	N	50	-0-		-10	-0-	50	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	59	N	59	-0-		-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		55	-0-		55	55	55	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		60	-0-		60	115	60	2			Y	-0-					-0-

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	#	3080	-0-		-460	-0-	3048	2	32	9	Y	29					100
05	3379	#	3009	-0-		-370	-0-	2984	2	25	9	Y	23					123
06	3120	#	2970	-0-		-150	-0-	2946	2	24	9	Y	22	114	1			31
07	3263	R	3263	-0-		-0-	-0-	3240	2	23	9	Y	21					52
08	DLQ G-10		3448	-0-		3448	3448	3428	2	20	9	Y	18					70
09	DLQ G-10		2939	-0-		2939	6387	2927	2	12	9	Y	11					81

VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 287389 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 6746 - 6876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	78	-0-		-12	-0-	78	2			Y	-0-					9
05	93	N	76	-0-		-17	-0-	76	2			Y	-0-					9
06	60	N	58	-0-		-2	-0-	58	2			Y	-0-	8	1			1
07	64	N	64	-0-		-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		63	-0-		63	63	63	2			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		64	-0-		64	127	64	2			Y	-0-					1

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. //CONT.// 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288143 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF. N/A

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

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
04	870	N	833	-0-	-37	-0-	830	2	3	9	N	3					71
05	713	N	432	-0-	-281	-0-	406	2	26	9	N	24					95
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	882	2	29	9	N	26					121
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	984	2	32	9	N	29					150
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	908	2	14	9	N	13					163
09	0		829	-0-	829	829	812	2	17	9	N	15					178

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
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	970	2	21	9	N	19					93
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	596	2	7	9	N	6					99
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1189	2	17	9	N	15					114
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1229	2	22	9	N	20					134
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1195	2	23	9	N	21					155
09	0		1117	-0-	1117	1117	1100	2	17	9	N	15					170

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
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2454	2	7	9	N	6					47
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	968	2	6	9	N	5					52
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1783	2	21	9	N	19					71
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1108	2	12	9	N	11					82
08	3100	N	3117	-0-	17	17	3107	2	10	9	N	9					91
09	0		3097	-0-	3097	3114	3088	2	9	9	N	8					99

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. //CONT.// 805561
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	0		123	-0-	123	123	123	2			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			3
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		Y	-0-			3
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		Y	-0-			3
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			3
*08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		Y	-0-			3
*09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-			3

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	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
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*08	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	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
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	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
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-

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
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-

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
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-			-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC 786697
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					41
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					41
06	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			N	-0-					41
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					41
08	1674	N	1104	-0-	-570	-0-	1104	2			N	-0-					41
09	0		1224	-0-	1224	1224	1224	2			N	-0-					41

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		5	-0-	5	145838	5	2			Y	-0-					135
05	SWR 10		218	-0-	218	146056	109	2	109	9	Y	99	14	1	2	8	218
06	SWR 10		19	-0-	19	146075	19	2			Y	-0-					218
07	SWR 10		5	-0-	5	146080	4	2	1	9	Y	1	183	1			36
08	SWR 10		31	-0-	31	146111	31	2			Y	-0-					36
09	SWR 10		64	-0-	64	146175	64	2			Y	-0-					36

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 286332 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6492 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	2			N	-0-					47
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					47
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					47
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					47
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					47
09	0		948	-0-	948	948	948	2			N	-0-					47

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 286404 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	655	-0-	-95	-0-	655	3			N	-0-					121
05	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	3			N	-0-					121
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					121
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					121
08	682	N	574	-0-	-108	-0-	495	3	79	9	N	72	163	1			30
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553	3	6	9	N	5					35

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5551 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	159	1	1217	3	N	-0-					104
05		1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	124	1	1806	3	N	-0-					104
06		3000	N	3630	-0-	630	630	186	1	3411	3	N	30					134
								33	9									
07		3100	N	4235	-0-	1135	1765	245	1	3954	3	N	33					167
								36	9									
08		3100	N	4292	-0-	1192	2957	248	1	3998	3	N	42					209
								46	9									
09		3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					209

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2022 - WELL PLUGGED 04/14/22

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	91	1	1800	2	Y	33	35	1			2
								36	9									
05		2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	90	1	1888	2	Y	35	36	1			1
								39	9									
06		1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	89	1	1809	2	Y	36	33	1			4
								40	9									
07		2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	91	1	1898	2	Y	31	32	1			3
								34	9									
08		2015	N	1790	-0-	-225	-0-	87	1	1672	2	Y	28	28	1			3
								31	9									
*09		2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	98	1	1955	2	Y	32	33	1			2
								35	9									

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		165	-0-	165	165	4 4	1 9	157	2	Y	4	3	1			1
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	42 112	1 9	1789	2	Y	102	68	1			48
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	48 103	1 9	1966	2	Y	94	116	1			26
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	42 79	1 9	1716	2	Y	72	69	1			29
07	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	44 73	1 9	1719	2	Y	66	66	1			29
08	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	42 91	1 9	1859	2	Y	83	93	1			19
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					19

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	330	N	117	-0-	-213	-0-	3	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	163	-0-	-178	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	16	1	648	2	Y	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	33	1	1310	2	Y	-0-					-0-
*08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	24	1	1079	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

04	17478	X	3576	-0-	-13902	-0-	3548	3	28	9	Y	25	27	1			15
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3600	3	32	9	Y	29	26	1			18
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3641	3	26	9	Y	24	25	1			17
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3902	3	26	9	Y	24	26	1			15
08	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	3559	3	30	9	Y	27	34	1			8
*09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3689	3	26	9	Y	24	17	1			15

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	836	2	11	9	Y	10	6	8			9
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	948	2	13	9	Y	12	7	8			14
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6	9	Y	5	5	8			14
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	114	2	11	9	Y	10	15	1	1	8	8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					16
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	13	2	9	9	Y	8					24

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) //CONT.// 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	411	-0-	-249	-0-	410	2	1	9	N	1					153
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					153
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-					153
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					153
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2	9	N	2					155
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
UOSI OPERATING, INC. 875336
WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					184
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					184
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1294	2	91	9	N	83					267
07	1426	N	1124	-0-	-302	-0-	1120	2	4	9	N	4	188	1			83
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1961	2	34	9	N	31					114
*09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2657	2	23	9	N	21					135

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
04	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	1024	2			N	-0-					191
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					191
06	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1024	2			N	-0-					191
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					191
08	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	1027	2			N	-0-					191
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					191

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	#	423	-0-	-3597	-0-	423	2			N	-0-					108
05	4154	#	2095	-0-	-2059	-0-	2095	2			N	-0-					108
06	2580	#	423	-0-	-2157	-0-	423	2			N	-0-					108
07	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					108
08	2108	#	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					108
09	2040	#	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

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

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2021

BELLE BOWER (PALUXY) //CONT.// 06917 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6950	R	5881	-0-	-1069	-0-	5881	2			N	-0-					5
05	6646	R	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					5
06	5881	R	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					5
07	6342	R	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					5
08	6634	#	4113	-0-	-2521	-0-	4113	2			N	-0-					5
09	6420	#	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					5

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL 01/25/2017

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	N	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 #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

OWL SWD OPERATING, LLC 629870
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2660 - 2680

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	598	-0-	-242	-0-	598	3			N	-0-					17
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					17
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					17
07	620	N	411	-0-	-209	-0-	411	3			N	-0-					17
08	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	3			N	-0-					17
09	0		350	-0-	350	350	350	3			N	-0-					17

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					88
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	490	3	15	9	N	14					102
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					102
07	558	N	335	-0-	-223	-0-	335	3			N	-0-					102
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					102
09	0		562	-0-	562	562	562	3			N	-0-					102

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
REYNOLDS, RUTH A. WELL #: 1 RRCID -> 074504 COMPL. DATE 03/00/1977 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

04	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3000	3	52	9	N	47					118
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3010	3	61	9	N	55					173
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3053	3	29	9	N	26	173	1			26
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					26
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					26
*09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3056	3	43	9	N	39					65

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5970 - 6010

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

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					56
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					56
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					56
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					56
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	4	1	35	2	N	-0-					56
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					56

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					375
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					375
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					375
07	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					375
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					375
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					209
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					209
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					209
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					209
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					209
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					209

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
BAGLEY, UNA WELL #: RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1603	-0-	-167	-0-	1603	2			N	-0-					52
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					52
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					52
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					52
*08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					52
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					52

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					87
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					87
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					87
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					87
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					87
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	04	1500	N	274	-0-	-1226	-0-	274	2			N	-0-					53
	05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					53
	06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					53
	07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					53
*	08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					53
	09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					53

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 5896 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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
	04	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	2			N	-0-					-0-
	05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
	06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
	07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
	08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*	09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
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
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					50
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					50
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					50
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					50
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					50

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					42
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					42
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					42
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					42
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					42
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					42

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

04	540	N	380	-0-	-160	-0-	380	3			N	-0-					70
05	527	N	407	-0-	-120	-0-	407	3			N	-0-					70
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					70
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					70
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					70
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					70

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	132	1	971	3	Y	12					54
							13	9									
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	110	1	1212	3	Y	9					63
							10	9									
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	345	1	1327	3	Y	3					66
							3	9									
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	306	1	1477	3	Y	6					72
							7	9									
08	DLQ G-10		1434	-0-	1434	1434	272	1	1153	3	Y	8					80
							9	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1434					Y	NO RPT					80

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	229	1	1683	3	Y	11					53
							12	9									
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	131	1	1445	3	Y	9					62
							10	9									
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	376	1	1446	3	Y	3					65
							3	9									
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	289	1	1399	3	Y	7					72
							8	9									
08	DLQ G-10		1383	-0-	1383	1383	262	1	1113	3	Y	7					79
							8	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1383					Y	NO RPT					79

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	184 10	1 9	1354	3	Y	9					43
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	126 8	1 9	1391	3	Y	7					50
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	310 2	1 9	1193	3	Y	2					52
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	283 7	1 9	1366	3	Y	6					58
08	DLQ	G-10	1297	-0-	1297	1297	246 7	1 9	1044	3	Y	6					64
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1297					Y	NO RPT					64

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN CANNON INTERESTS, LLC 528380
BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289215 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8528 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

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

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	2255	-0-	2255	2261	2255	2			Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	3000	N	6049	-0-	3049	7529	5996	2	53	9	Y	48					87
05	3100	N	5249	-0-	2149	9678	5240	2	9	9	Y	8					95
06	3000	N	4636	-0-	1636	11314	4557	2	79	9	Y	72	152	1			15
07	3100	N	4515	-0-	1415	12729	4515	2			Y	-0-					15
*08	17208	X	4479	-0-	-12729	-0-	4424	2	55	9	Y	50					65
09	6060	X	4224	-0-	-1836	-0-	4224	2			Y	-0-					65

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	176	1			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

04	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	307	1	1358	2	Y	64	34	8			33
							70	9									
05	2139	N	1466	-0-	-673	-0-	300	1	1155	2	Y	10	10	8			33
							11	9									
06	1860	N	1096	-0-	-764	-0-	239	1	831	2	Y	24	52	1			5
							26	9									
07	1798	N	1066	-0-	-732	-0-	259	1	797	2	Y	9	9	8			5
							10	9									
*08	1457	N	1019	-0-	-438	-0-	250	1	762	2	Y	6	6	8			5
							7	9									
09	1110	N	943	-0-	-167	-0-	247	1	686	2	Y	9	9	8			5
							10	9									

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 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
04	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	1240	1	5618	2	Y	74	36	8			43
							81	9									
05	5022	X	4974	-0-	-48	-0-	1028	1	3932	2	Y	13	13	8			43
							14	9									
06	4830	X	4573	-0-	-257	-0-	1021	1	3541	2	Y	10	51	1			2
							11	9									
07	5208	X	4565	-0-	-643	-0-	1116	1	3445	2	Y	4	4	8			2
							4	9									
*08	5332	X	4430	-0-	-902	-0-	1095	1	3332	2	Y	3	3	8			2
							3	9									
09	5160	X	4346	-0-	-814	-0-	1157	1	3185	2	Y	4	4	8			2
							4	9									

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

04	4320	X	3724	-0-	-596	-0-	3724	2			Y	-0-					224
05	4464	X	3984	-0-	-480	-0-	3984	2			Y	-0-	184	1			40
06	4320	X	3688	-0-	-632	-0-	3598	2	90	9	Y	82					122
07	4464	X	3831	-0-	-633	-0-	3828	2	3	9	Y	3	108	1			17
*08	4030	X	3893	-0-	-137	-0-	3893	2			Y	-0-					17
09	3870	X	3745	-0-	-125	-0-	3744	2	1	9	Y	1	1	8			17

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

04	295	X	295	-0-	-0-	-0-	49	1	237	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
05	403	X	27	-0-	-376	-0-	5	1	16	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	390	X	12	-0-	-378	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

04	4680	X	4075	-0-	-605	-0-	734	1	3250	2	Y	83	47	8			42
							91	9									
05	4836	X	3970	-0-	-866	-0-	821	1	3132	2	Y	15	15	8			42
							17	9									
06	4440	X	3908	-0-	-532	-0-	868	1	2998	2	Y	38	72	1			8
							42	9									
07	4588	X	3892	-0-	-696	-0-	948	1	2919	2	Y	23	23	8			8
							25	9									
*08	4247	X	3873	-0-	-374	-0-	953	1	2903	2	Y	15	15	8			8
							17	9									
09	4080	X	3464	-0-	-616	-0-	916	1	2522	2	Y	24	24	8			8
							26	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	480	N	237	-0-	-243	-0-	40	1	197	2	N	-0-					39
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	139	1	705	2	N	-0-					39
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	131	1	580	2	N	5					44
							6	9									
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	73	1	399	2	N	-0-					44
*08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					44
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					44

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	14B2	EXT	233	-0-	233	233	42	1	191	2	Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-					2

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2514	N	2280	-0-	-234	-0-	395	1	1797	2	N	80	178	1			60
							88	9									
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	461	1	1764	2	N	3					63
							3	9									
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	476	1	1774	2	N	-0-					63
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	483	1	1709	2	N	-0-					63
*08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	525	1	1781	2	N	-0-					63
*09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	471	1	1449	2	N	2					65
							2	9									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	2130	X	1624	-0-	-506	-0-	1624	2			Y	-0-					48
05	1829	X	1193	-0-	-636	-0-	1184	2	9	9	Y	8	8	8			48
06	1770	X	1468	-0-	-302	-0-	1459	2	9	9	Y	8	8	8			48
07	1674	X	967	-0-	-707	-0-	967	2			Y	-0-					48
*08	1674	X	1570	-0-	-104	-0-	1570	2			Y	-0-					48
09	1620	X	852	-0-	-768	-0-	852	2			Y	-0-					48

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	128	1			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1714	-0-	-416	-0-	259	1	1455	2	Y	-0-					22
05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	431	1	2085	2	Y	5	5	8			22
							6	9									
06	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	396	1	1799	2	Y	20	20	8			22
							22	9									
07	1922	X	1692	-0-	-230	-0-	261	1	1431	2	Y	-0-					22
*08	2511	X	2209	-0-	-302	-0-	347	1	1862	2	Y	-0-					22
09	2430	X	1630	-0-	-800	-0-	288	1	1342	2	Y	-0-					22

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	215	1	944	2	N	-0-					161
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	260	1	1000	2	N	-0-					161
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	288	1	996	2	N	-0-					161
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	316	1	988	2	N	-0-	144	1			17
*08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	295	1	946	2	N	-0-					17
*09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	318	1	934	2	N	-0-					17

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					42
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					42
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					42
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-					42
*08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					42
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					42

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3072	-0-	72	72	3071	2	1	9	N	1	1	8			64
05	3100	N	3353	-0-	253	325	3273	2	80	9	N	73	8	8			129
06	3000	N	3164	-0-	164	489	3151	2	13	9	N	12	12	8			129
07	3100	N	3150	-0-	50	539	3120	2	30	9	N	27	148	1	1	8	7
*08	3100	N	3199	-0-	99	638	3190	2	9	9	N	8	8	8			7
*09	3000	N	2757	-0-	-243	395	2757	2			N	-0-					7

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

04	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	1787	2	1	9	N	1	1	8			22
05	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1759	2	8	9	N	7	7	8			22
06	1800	N	1689	-0-	-111	-0-	1671	2	18	9	N	16	16	8			22
07	1860	N	1517	-0-	-343	-0-	1517	2			N	-0-					22
*08	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1470	2	177	9	N	161	161	1	4	8	18
*09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					18

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

04	3330	X	3154	-0-	-176	-0-	3152	2	2	9	N	2	2	8			77
05	3410	X	3290	-0-	-120	-0-	3270	2	20	9	N	18	18	8			77
06	3330	X	2843	-0-	-487	-0-	2808	2	35	9	N	32	32	8			77
07	3441	X	2946	-0-	-495	-0-	2945	2	1	9	N	1	1	8			77
*08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3443	2	19	9	N	17	17	8			77
09	3180	X	2982	-0-	-198	-0-	2967	2	15	9	N	14	14	8			77

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			Y	-0-					44
05	4433	X	4421	-0-	-12	-0-	4417	2	4	9	Y	4	1	8			47
06	4290	X	4252	-0-	-38	-0-	4250	2	2	9	Y	2	2	8			47
07	4433	X	4381	-0-	-52	-0-	4381	2			Y	-0-					47
*08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4711	2	9	9	Y	8	8	8			47
*09	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4254	2	165	9	Y	150	163	1			34

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					17
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					17
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					17
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					17
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					17
*09	3000	N	6381	-0-	3381	3381	6381	2			N	-0-					17

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

04	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	2			Y	-0-					17
05	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2			Y	-0-					17
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					17
07	1333	N	466	-0-	-867	-0-	466	2			Y	-0-					17
*08	1302	N	610	-0-	-692	-0-	610	2			Y	-0-					17
09	1290	N	158	-0-	-1132	-0-	158	2			Y	-0-					17

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOPCAT TRUCK WASH, LLC 862569
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/20/2022

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	121	1	1605	2	Y	-0-					-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	91	1	1378	2	Y	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	55	1	852	2	Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	355	-0-	-79	-0-	17	1	338	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	345	-0-	-75	-0-	17	1	328	2	Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

04	2130	N	401	-0-	-1729	-0-	28	1	373	2	Y	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	106	1	1597	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	742	-0-	-638	-0-	45	1	697	2	Y	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	71	1	1209	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	130	-0-	-1575	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
*09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	68	1	1269	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	Y	34	38	1			7
							37	9									
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	481	2	Y	47	52	1			2
							52	9									
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	49	1	827	2	Y	51	42	1			9
							56	9									
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	22	1	446	2	Y	114	89	1			34
							125	9									
*09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	40	1	746	2	Y	180	182	1			32
							198	9									

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

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-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

04	3000	N	1441	-0-	-1559	1156	101	1	1340	2	Y	-0-					-0-
05	2916	X	1760	-0-	-1156	-0-	109	1	1651	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	422	-0-	-2188	-0-	25	1	397	2	Y	-0-					-0-
07	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	153	1	2591	2	Y	-0-					-0-
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	144	1	2941	2	Y	-0-					-0-
*09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	118	1	2222	2	Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	127	1	1681	2	Y	29	26	1			7
							32	9									
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	129	1	1949	2	Y	29	31	1			5
							32	9									
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	115	1	1789	2	Y	22	24	1			3
							24	9									
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	84	1	1418	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	86	1	1753	2	Y	26	25	1			5
							29	9									
*09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	78	1	1474	2	Y	25	25	1			5
							28	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3930	X	2027	-0-	-1903	-0-	133	1	1759	2	Y	123	112	1			29
							135	9									
05	4061	X	2299	-0-	-1762	-0-	134	1	2027	2	Y	125	134	1			20
							138	9									
06	3930	X	2177	-0-	-1753	-0-	124	1	1928	2	Y	114	117	1			17
							125	9									
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	225	1	3814	2	Y	96	96	1			17
							106	9									
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	150	1	3068	2	Y	112	109	1			20
							123	9									
09	2220	X	2096	-0-	-124	-0-	100	1	1873	2	Y	112	110	1			22
							123	9									

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	34	1	447	2	Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	301	-0-	-195	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	364	-0-	-70	-0-	17	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	19	1	353	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

04	3000	N	2589	-0-	-411	7158	177	1	2345	2	Y	61	56	1			14
							67	9									
05	3100	N	3085	-0-	-15	7143	187	1	2829	2	Y	63	67	1			10
							69	9									
06	3000	N	3034	-0-	34	7177	179	1	2792	2	Y	57	59	1			8
							63	9									
07	3100	N	2483	-0-	-617	6560	135	1	2295	2	Y	48	48	1			8
							53	9									
08	3100	N	2922	-0-	-178	6382	133	1	2726	2	Y	57	55	1			10
							63	9									
*09	3000	N	2848	-0-	-152	6230	141	1	2645	2	Y	56	55	1			11
							62	9									

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) 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	3000	N	2420	-0-		-580	9688	167	1	2211	2	Y	38	34	1			9
								42	9									
05	3100	N	2903	-0-		-197	9491	178	1	2684	2	Y	37	40	1			6
								41	9									
06	3000	N	2647	-0-		-353	9138	157	1	2453	2	Y	34	35	1			5
								37	9									
07	3100	N	1872	-0-		-1228	7910	102	1	1738	2	Y	29	29	1			5
								32	9									
08	3100	N	2581	-0-		-519	7391	119	1	2425	2	Y	34	33	1			6
								37	9									
*09	3000	N	2518	-0-		-482	6909	125	1	2356	2	Y	34	33	1			7
								37	9									

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

04	3000	N	1051	-0-		-1949	7568	71	1	943	2	Y	34	31	1			8
								37	9									
05	3100	N	1298	-0-		-1802	5766	78	1	1181	2	Y	35	37	1			6
								39	9									
06	3000	N	1373	-0-		-1627	4139	81	1	1267	2	Y	23	27	1			2
								25	9									
07	3100	N	2755	-0-		-345	3794	152	1	2574	2	Y	26	23	1			5
								29	9									
08	3100	N	1203	-0-		-1897	1897	54	1	1115	2	Y	31	30	1			6
								34	9									
*09	3000	N	1128	-0-		-1872	25	55	1	1042	2	Y	28	28	1			6
								31	9									

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

04	3120	X	2782	-0-		-338	-0-	186	1	2474	2	Y	111	101	1			26
								122	9									
05	3285	X	3285	-0-		-0-	-0-	196	1	2965	2	Y	113	121	1			18
								124	9									
06	3241	X	3241	-0-		-0-	-0-	189	1	2939	2	Y	103	106	1			15
								113	9									
07	3224	X	2529	-0-		-695	-0-	135	1	2298	2	Y	87	87	1			15
								96	9									
08	3224	X	2964	-0-		-260	-0-	133	1	2719	2	Y	102	99	1			18
								112	9									
09	3120	X	1476	-0-		-1644	-0-	69	1	1296	2	Y	101	99	1			20
								111	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	256	1	3402	2	Y	30	27	1			7
							33	9									
05	3565	X	3396	-0-	-169	-0-	209	1	3162	2	Y	23	25	1			5
							25	9									
06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	237	1	3695	2	Y	27	28	1			4
							30	9									
07	3565	X	2298	-0-	-1267	-0-	127	1	2154	2	Y	15	18	1			1
							17	9									
08	3565	X	2629	-0-	-936	-0-	122	1	2492	2	Y	14	10	1			5
							15	9									
*09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	191	1	3582	2	Y	26	26	1			5
							29	9									

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	1859	-0-	-991	-0-	126	1	1671	2	Y	56	51	1			13
							62	9									
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	244	1	3677	2	Y	57	61	1			9
							63	9									
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	190	1	2963	2	Y	53	54	1			8
							58	9									
07	2852	X	2684	-0-	-168	-0-	147	1	2489	2	Y	44	44	1			8
							48	9									
08	3503	X	3204	-0-	-299	-0-	147	1	3001	2	Y	51	50	1			9
							56	9									
*09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	173	1	3245	2	Y	50	49	1			10
							55	9									

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3750	X	3029	-0-	-721	-0-	210	1	2794	2	Y	23	21	1			5
							25	9									
05	3875	X	3618	-0-	-257	-0-	223	1	3367	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	214	1	3335	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
07	3534	X	2722	-0-	-812	-0-	150	1	2552	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
08	3627	X	3419	-0-	-208	-0-	158	1	3237	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
09	3570	X	2812	-0-	-758	-0-	141	1	2648	2	Y	21	21	1			4
							23	9									

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	2180	-0-	-820	9298	153	1	2027	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3539	-0-	439	9737	220	1	3319	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3257	-0-	257	9994	196	1	3061	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2736	-0-	-364	9630	152	1	2584	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2792	-0-	-308	9322	130	1	2662	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3261	-0-	261	9583	165	1	3096	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	907	-0-	-83	-0-	62	1	820	2	Y	23	21	1			5
							25	9									
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	924	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	55	1	852	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
07	930	N	729	-0-	-201	-0-	39	1	670	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
08	1023	N	816	-0-	-207	-0-	37	1	755	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
09	930	N	740	-0-	-190	-0-	36	1	681	2	Y	21	21	1			4
							23	9									

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2449	-0-	-641	-0-	171	1	2264	2	N	13					254
							14	9									
05	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	175	1	2635	2	N	58	179	1			133
							64	9									
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	160	1	2497	2	N	10					143
							11	9									
07	2728	X	2033	-0-	-695	-0-	111	1	1889	2	N	30					173
							33	9									
08	2883	X	2696	-0-	-187	-0-	124	1	2539	2	N	30					203
							33	9									
09	2790	X	2568	-0-	-222	-0-	128	1	2405	2	N	32	176	1			59
							35	9									

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2910	-0-	-90	15105	201	1	2665	2	Y	40	37	1			9
							44	9									
05	3100	N	3775	-0-	675	15780	232	1	3497	2	Y	42	44	1			7
							46	9									
06	3000	N	3554	-0-	554	16334	212	1	3301	2	Y	37	38	1			6
							41	9									
07	3100	N	2897	-0-	-203	16131	159	1	2704	2	Y	31	32	1			5
							34	9									
08	3100	N	3370	-0-	270	16401	155	1	3173	2	Y	38	36	1			7
							42	9									
*09	3000	N	3179	-0-	179	16580	159	1	2980	2	Y	36	36	1			7
							40	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1721	-0-	-229	-0-	120	1	1588	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	132	1	1992	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	122	1	1906	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	1767	N	1514	-0-	-253	-0-	84	1	1420	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	2015	N	1814	-0-	-201	-0-	84	1	1719	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	1950	N	1748	-0-	-202	-0-	88	1	1649	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	2958	-0-	-1032	-0-	207	1	2751	2	Y	-0-					-0-
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	285	1	4297	2	Y	-0-					-0-
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	269	1	4193	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	2615	-0-	-1291	-0-	146	1	2469	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3991	-0-	-163	-0-	186	1	3805	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3268	-0-	-752	-0-	165	1	3103	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	108	1	1439	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	745	-0-	-588	-0-	46	1	699	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1158	-0-	-462	-0-	70	1	1088	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1025	-0-	-587	-0-	57	1	968	2	Y	-0-					-0-
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	76	1	1547	2	Y	-0-					-0-
*09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	74	1	1389	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1330	-0-	-380	-0-	93	1	1237	2	Y	-0-					-0-
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	118	1	1776	2	Y	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	104	1	1618	2	Y	-0-					-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	77	1	1303	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	76	1	1546	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1535	-0-	-175	-0-	78	1	1457	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	85	1	1133	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	88	1	1334	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	82	1	1274	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
07	1271	N	972	-0-	-299	-0-	53	1	906	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	55	1	1134	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
*09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	77	1	1454	2	Y	14	13	1			3
							15	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	656	-0-	-634	-0-	46	1	610	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	71	1	1074	2	Y	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	114	1	1784	2	Y	-0-					-0-
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	111	1	1875	2	Y	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	68	1	1396	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	3	-0-	-1287	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	402	-0-	-78	-0-	28	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	29	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	20	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	19	1	385	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	373	-0-	-77	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	3000	N	2766	-0-	-234	13419	185 127	1 9	2454	2	Y	115	105	1			27
05	3100	N	3201	-0-	101	13520	191 129	1 9	2881	2	Y	117	125	1			19
06	3000	N	2798	-0-	-202	13318	164 86	1 9	2548	2	Y	78	81	1			16
07	3100	N	2553	-0-	-547	12771	137 99	1 9	2317	2	Y	90	90	1			16
08	3100	N	2819	-0-	-281	12490	126 117	1 9	2576	2	Y	106	103	1			19
*09	3000	N	2190	-0-	-810	11680	106 84	1 9	2000	2	Y	76	75	1			20

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
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	121	1	1612	2	Y	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	105	1	1589	2	Y	-0-					-0-
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	116	1	1808	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	89	1	1517	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1409	-0-	-203	-0-	66	1	1343	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	78	1	1457	2	Y	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3244	-0-	244	15980	226 19	1 9	2999	2	Y	17	16	1			4
05	3100	N	3829	-0-	729	16709	237 20	1 9	3572	2	Y	18	19	1			3
06	3000	N	3682	-0-	682	17391	221 17	1 9	3444	2	Y	15	16	1			2
07	3100	N	3081	-0-	-19	17372	171 14	1 9	2896	2	Y	13	13	1			2
08	3100	N	3566	-0-	466	17838	165 18	1 9	3383	2	Y	16	15	1			3
*09	3000	N	3335	-0-	335	18173	168 17	1 9	3150	2	Y	15	15	1			3

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	96	1	1277	2	Y	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	87	1	1314	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1029	-0-	-321	-0-	62	1	967	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	70	1	1194	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	58	1	1184	2	Y	-0-					-0-
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	58	1	1086	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	175	-0-	-125	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	447	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	279	N	157	-0-	-122	-0-	9	1	148	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	310	N	145	-0-	-165	-0-	7	1	137	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	300	N	144	-0-	-156	-0-	7	1	135	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					20
05	1147	N	869	-0-	-278	-0-	869	2			N	-0-					20
06	1080	N	835	-0-	-245	-0-	835	2			N	-0-					20
07	1116	N	775	-0-	-341	-0-	775	2			N	-0-					20
08	868	N	664	-0-	-204	-0-	664	2			N	-0-					20
*09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) //CONT.// 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

04	660	N	152	-0-	-508	-0-	151	2	1	9	N	1					113
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	N	1					114
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	N	1					115
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	840	2	1	9	N	1					116
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	904	2	1	9	N	1					117
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	0		111	-0-	111	111	111	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

04	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	264 1 13 9	2322 2	N	12			134
05	2511 N	2387	-0-	-124	-0-	355 1 8 9	2024 2	N	7			141
06	2550 N	2451	-0-	-99	-0-	256 1	2195 2	N	-0-			141
07	2697 N	2620	-0-	-77	-0-	246 1 2 9	2372 2	N	2	65 1		78
08	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	241 1 6 9	2371 2	N	5			83
09	2460 N	2228	-0-	-232	-0-	166 1 15 9	2047 2	N	14			97

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

04	600 N	345	-0-	-255	-0-	345	2			N	-0-					171
05	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2673	2	14	9	N	13					184
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1740	2	18	9	N	16	161	1			39
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1568	2	53	9	N	48					87
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1654	2	69	9	N	63					150
09	0	1717	-0-	1717	1717	1684	2	33	9	N	30					180

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

04	1020 N	115	-0-	-905	-0-	5	1	110	2	N	-0-					116
05	682 N	213	-0-	-469	-0-	7	1	206	2	N	-0-					116
06	480 N	272	-0-	-208	-0-	12	1	260	2	N	-0-					116
07	124 N	57	-0-	-67	-0-	2	1	55	2	N	-0-					116
08	217 N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					116
09	270 N	2	-0-	-268	-0-	2	2			N	-0-					116

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC 786697
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	1850	-0-	1850	1850	1849	2	1	9	N	1					28
09	14B2	EXT	2897	-0-	2897	4747	2842	2	55	9	N	50					78

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

	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
04	1770	N	1452	-0-	-318	-0-	102	1	1350	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	107	1	1609	2	Y	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	98	1	1525	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1052	-0-	-436	-0-	59	1	993	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1286	-0-	-419	-0-	60	1	1226	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1322	-0-	-298	-0-	67	1	1255	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

	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
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

	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
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-

ROBERSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 283595 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 6288 - 6603

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

BETHANY (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	11	2	94	9	N	85	63	1			54
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	2	97	9	N	88					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	149	1			74
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	92	120	1			46
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	78	74	1			50
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	84					134
							92	9									

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2022 - WELL PLUGGED 7/8/2022

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					62
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					62
06	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	1383	2			N	-0-					62
07	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2			N	-0-					62
08	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1343	2			N	-0-					62
09	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	2			N	-0-					62

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

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-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					31
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					31
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					31
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					31
08	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	2			N	-0-					31
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					31

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2022

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

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-

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756

04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					115
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1635	3	13	9	N	12					127
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					127
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					127
08	1643 N	1405	-0-	-238	-0-	1405	3			N	-0-					127
*09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					127

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	849	-0-	-51	-0-	107	1	742	2	N	-0-					-0-
05	930	N	920	-0-	-10	-0-	114	1	806	2	N	-0-					-0-
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	102	1	751	2	N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	106	1	778	2	N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	109	1	829	2	N	-0-					-0-
*09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	105	1	783	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
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	180	1	1246	2	N	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	181	1	1283	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	162	1	1188	2	N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	168	1	1228	2	N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	170	1	1300	2	N	-0-					-0-
*09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	166	1	1234	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
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	313	1	2170	2	N	-0-					-0-
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	326	1	2313	2	N	-0-					-0-
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	335	1	2458	2	N	-0-					-0-
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	345	1	2522	2	N	-0-					-0-
08	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	341	1	2600	2	N	-0-					-0-
*09	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	329	1	2443	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	0		181	-0-	181	181	181	3			N	-0-					-0-
08	0		174	-0-	174	355	174	3			N	-0-					-0-
*09	0		193	-0-	193	548	193	3			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

04	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4932	3	31	9	N	28					86
05	4867	X	4546	-0-	-321	-0-	4517	3	29	9	N	26					112
06	5220	X	4604	-0-	-616	-0-	360	1	4214	3	N	27					139
							30	9									
07	5394	X	1310	-0-	-4084	-0-	1297	3	13	9	N	12					151
08	5394	X	854	-0-	-4540	-0-	847	3	7	9	N	6					157
09	4950	X	1897	-0-	-3053	-0-	1888	3	9	9	N	8					165

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2	9	N	2					153
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	806	2	6	9	N	5					158
06	690	N	395	-0-	-295	-0-	395	2			N	-0-					158
07	899	N	657	-0-	-242	-0-	657	2			N	-0-					158
08	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					158
*09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-	132	1			26

KEM ENERGY, INC. 455126
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					39
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					39
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					39
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					39
08	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					39
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					39

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LONE PINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 291306 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4990 - 5917

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6015 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					3
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					3
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	39	1	2821	2	Y	70	61	1			24
							77	9									
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	41	1	2857	2	Y	59	62	1			21
							65	9									
06	2970	X	2799	-0-	-171	-0-	43	1	2710	2	Y	42	30	1			33
							46	9									
07	3069	X	2825	-0-	-244	-0-	72	1	2721	2	Y	29	29	1			33
							32	9									
08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	41	1	2737	2	Y	66	62	1			37
							73	9									
09	0		561	-0-	561	561	7	1	508	2	Y	42	39	1			40
							46	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
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	Y	1					1
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1489	2	1	9	Y	1					2
06	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	1135	2	3	9	Y	3					5
07	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	1097	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
08	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1278	2	1	9	Y	1					1
*09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1227	2	2	9	Y	2					3

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					56
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					56
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					56
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					56
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

04	930	N	708	-0-	-222	-0-	693	2	15	9	Y	14					67
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	Y	14	59	1			22
06	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2658	2	4	9	Y	4					26
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					26
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					26
09	2670	N	2461	-0-	-209	-0-	2461	2			Y	-0-					26

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

04	1200	X	1190	-0-	-10	-0-	83	1	1107	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	880	-0-	-1755	-0-	55	1	825	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	893	-0-	-1417	-0-	54	1	839	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	676	-0-	-1711	-0-	38	1	638	2	Y	-0-					-0-
08	2108	X	689	-0-	-1419	-0-	32	1	657	2	Y	-0-					-0-
09	1200	X	618	-0-	-582	-0-	31	1	587	2	Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

04	3330	X	2934	-0-	-396	-0-	2890	3	44	9	N	40					71
05	3441	X	2906	-0-	-535	-0-	2898	3	8	9	N	7					78
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3016	3	86	9	N	78					156
07	3038	X	2034	-0-	-1004	-0-	2034	3			N	-0-					156
08	3038	X	2114	-0-	-924	-0-	2114	3			N	-0-					156
*09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3051	3	77	9	N	70	163	1			63

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					85
05	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	2438	2			N	-0-					85
06	2370	N	2330	-0-	-40	-0-	2330	2			N	-0-					85
07	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	2405	2			N	-0-					85
08	2449	N	2385	-0-	-64	-0-	2385	2			N	-0-					85
09	2340	N	2242	-0-	-98	-0-	2242	2			N	-0-					85

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROLAND ANDERSON SWD WELL #: 2 RRCID -> 289789 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5016 - 6010

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55

JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	79	1			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	2	-0-	2	2106	2	2			N	-0-					6
05	14B	DENY	2	-0-	2	2108	2	2			N	-0-					6
06	14B	DENY	3	-0-	3	2111	3	2			N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2111					N	NO RPT					6

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	6324	-0-	6324	6324	5876	2	448	9	N	407	184	1	1	8	260
08	14B2	EXT	6515	-0-	6515	12839	6333	2	182	9	N	165	172	1			253
09	14B2	EXT	5875	-0-	5875	18714	5668	2	207	9	N	188	164	1			277

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PINNERGY, LTD. 665701
PANOLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 293304 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4928 - 5130

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RICHARDSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 290668 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 5387 PERF. 4922 - 5050

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2022

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

04	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					153
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2839	3	2	9	N	2					155
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					155
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					155
08	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					155
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					155

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	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

04	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	2			Y	-0-					2
05	1271	N	383	-0-	-888	-0-	383	2			Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-	2	5			-0-
08	DLQ G-10		1145	-0-	1145	1145	1145	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1145					Y	NO RPT					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5567	2	13	9	Y	12	21	1			7
05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5801	2	18	9	Y	16	11	1			12
06	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5763	2	12	9	Y	11	11	1			12
07	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5561	2	14	9	Y	13	11	1			14
08	DLQ G-10		5338	-0-	5338	5338	5327	2	11	9	Y	10	11	1			13
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5338					Y	NO RPT					13

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

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

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7681	3	20	9	Y	18	53	1			32
05	7998 X	7630	-0-	-368	-0-	7602	3	28	9	Y	25					57
06	7740 X	4798	-0-	-2942	-0-	4766	3	32	9	Y	29	57	1			29
07	7998 X	6636	-0-	-1362	-0-	6606	3	30	9	Y	27					56
08	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	8501	3	30	9	Y	27	64	1			19
*09	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7788	3	20	9	Y	18					37

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

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

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	297	1	1230	2	N	-0-					48
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	287	1	1280	2	N	119					167
							131	9									
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	260	1	1280	2	N	30					197
							33	9									
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	258	1	1324	2	N	-0-					197
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	268	1	1375	2	N	-0-	160	1			37
*09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	262	1	1314	2	N	3					40
							3	9									

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	416	1	1722	2	N	-0-					49
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	379	1	1686	2	N	108					157
							119	9									
06	2070	N	1974	-0-	-96	-0-	332	1	1636	2	N	5	141	1			21
							6	9									
07	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	340	1	1746	2	N	-0-					21
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	330	1	1694	2	N	52					73
							57	9									
09	1980	N	1909	-0-	-71	-0-	315	1	1579	2	N	14					87
							15	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2221	2	17	9	N	15					20
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2235	2	11	9	N	10					30
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					30
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 3 RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2020 - WELL PLUGGED 3/25/2009

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2345	-0-	-655	-0-	2341	2	4	9	Y	4					5
05	3100	X	2479	-0-	-621	-0-	2477	2	2	9	Y	2	7	1			-0-
06	2940	X	2496	-0-	-444	-0-	2494	2	2	9	Y	2					2
07	3038	X	2622	-0-	-416	-0-	2619	2	3	9	Y	3					5
08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2549	2	2	9	Y	2					7
09	0		2702	-0-	2702	2702	2702	2			Y	-0-					7

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

04	3990	X	3921	-0-	-69	-0-	3907	2	14	9	Y	13					34
05	4123	X	3954	-0-	-169	-0-	3940	2	14	9	Y	13					47
06	3990	X	3664	-0-	-326	-0-	3652	2	12	9	Y	11	39	1			19
07	4092	X	3619	-0-	-473	-0-	3604	2	15	9	Y	14					33
08	4030	X	3716	-0-	-314	-0-	3707	2	9	9	Y	8	30	1			11
09	0		3748	-0-	3748	3748	3738	2	10	9	Y	9					20

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	5220	X	5006	-0-	-214	-0-	5002	2	4	9	Y	4					6
05	5394	X	3647	-0-	-1747	-0-	3645	2	2	9	Y	2	4	1			4
06	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5969	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	4
07	5394	X	5273	-0-	-121	-0-	5270	2	3	9	Y	3	1	8			6
08	5642	X	4720	-0-	-922	-0-	4714	2	6	9	Y	5	4	1			7
09	5910	X	5523	-0-	-387	-0-	5514	2	9	9	Y	8	5	1			10

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	264	-0-	-456	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	170	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		141	-0-	141	141	141	2			Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

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

JERNIGAN A UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 287334 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5992 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC 786697
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	7326	-0-	7326	7326	7326	2			N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7326					N	-0-					18

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

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

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	108 29	1 9	1430	2	Y	26	24	1			6
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	121 29	1 9	1824	2	Y	26	28	1			4
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	117 28	1 9	1821	2	Y	25	25	1			4
07	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	83 21	1 9	1409	2	Y	19	20	1			3
08	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	91 26	1 9	1853	2	Y	24	23	1			4
09	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	95 26	1 9	1789	2	Y	24	23	1			5

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

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

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 03/04/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

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

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					105
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					105
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	422	2	4	9	N	4	87	1			22
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					22
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	387	2	3	9	N	3					25
09	420	N	381	-0-	-39	-0-	372	2	9	9	N	8					33

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

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

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	57	1	1329	2	N	17					101
							19	9									
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	48	1	1384	2	N	9					110
							10	9									
06	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	53	1	1210	2	N	5	80	1			35
							6	9									
07	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	53	1	1321	2	N	9					44
							10	9									
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	51	1	1401	2	N	15					59
							17	9									
*09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	91	1	2081	2	N	7					66
							8	9									

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1310	2	15	9	N	14					71
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1246	2	6	9	N	5					76
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1054	2	12	9	N	11					87
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1003	2	4	9	N	4					91
08	992	N	744	-0-	-248	-0-	59	1	665	2	N	18	92	1			17
							20	9									
09	960	N	635	-0-	-325	-0-	634	2	1	9	N	1					18

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	Y	5	8	1			11
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1300	2	6	9	Y	5	5	1			11
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1248	2	4	9	Y	4	4	1			11
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-	4	1			7
*08	DLQ G-10	1258	-0-	1258	1258	1255	2	3	9	Y	3	4	1			6
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1258					Y	NO RPT					6

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

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

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

04	4920	X	60	-0-	-4860	-0-	60	3			Y	-0-					9
05	5084	X	474	-0-	-4610	-0-	6	1	458	3	Y	9	10	1			8
							10	9									
06	4830	X	4577	-0-	-253	-0-	65	1	4511	3	Y	1					9
							1	9									
07	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	78	1	6094	3	Y	7					16
							8	9									
08	4340	X	2195	-0-	-2145	-0-	22	1	2166	3	Y	6					22
							7	9									
09	4590	X	3613	-0-	-977	-0-	39	1	3562	3	Y	11					33
							12	9									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3553	3	17	9	Y	15	50	1			29
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3899	3	12	9	Y	11					40
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3789	3	8	9	Y	7	40	1			7
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3951	3	3	9	Y	3					10
08	3782	X	3775	-0-	-7	-0-	3773	3	2	9	Y	2	10	1			2
09	3660	X	3187	-0-	-473	-0-	3186	3	1	9	Y	1					3

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	9	1	689	3	Y	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	10	1	732	3	Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	9	1	672	3	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	8	1	817	3	Y	-0-					-0-
*09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	10	1	869	3	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 #: 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
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-

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
04	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	1	1	2690	3	Y	-0-			-0-
05	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	45	1	3467	3	Y	-0-			-0-
06	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	39	1	2729	3	Y	-0-			-0-
07	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	35	1	2697	3	Y	-0-			-0-
08	3038 X	1493	-0-	-1545	-0-	15	1	1478	3	Y	-0-			-0-
*09	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	34	1	3099	3	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

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

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

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

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
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-

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
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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-

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
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-

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
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-

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
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	1478	3			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-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
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					94
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	10	1	783	3	N	-0-					94
06	630	N	544	-0-	-86	-0-	8	1	527	3	N	8					102
							9	9									
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	18	1	1430	3	N	-0-					102
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	22	1	2192	3	N	-0-					102
09	0		2278	-0-	2278	2278	25	1	2253	3	N	-0-					102

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
04	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2975	3	2	9	Y	2					22
05	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	2979	3	23	9	Y	21	23	1			20
06	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2868	3	22	9	Y	20	32	1			8
07	2883	N	2508	-0-	-375	-0-	2507	3	1	9	Y	1					9
08	2542	N	2381	-0-	-161	-0-	2379	3	2	9	Y	2					11
*09	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2836	3	6	9	Y	5					16

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
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			Y	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			Y	-0-					-0-
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
*09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			Y	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710

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

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
09	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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289208 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6388 - 6396

04	2970	X	877	-0-	-2093	-0-	862	3	15	9	N	14	14	8			15
05	2294	X	1094	-0-	-1200	-0-	1073	3	21	9	N	19	27	1			7
06	836	X	836	-0-	-0-	-0-	817	3	19	9	N	17					24
07	1395	X	692	-0-	-703	-0-	15	1	677	3	N	-0-					24
08	1426	X	615	-0-	-811	-0-	613	3	2	9	N	2					26
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					26

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					22

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	X	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					61
05	1	X	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					61
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					61

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					122

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					23

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

04	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	216	-0-	216	216	216	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	216					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B DENY	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	150	1	3530	2	N	6	49	7			53
							7	9									
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	155	1	3435	2	N	9					62
							10	9									
06	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	150	1	3125	2	N	6					68
							7	9									
*07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	139	1	3051	2	N	10					78
							11	9									
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	140	1	3051	2	N	10					90
							11	9									
*09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	131	1	3097	2	N	8					98
							9	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 286000 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 6450 - 6488

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	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

04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					120
05	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					120
06	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					120
07	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					120
08	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1196	2	3	9	N	3					123
*09	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					123

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

04	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1410	2	3	9	N	3	180	1			74
05	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1444	2	9	9	N	8					82
06	1470	N	1382	-0-	-88	-0-	1371	2	11	9	N	10					92
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1612	2	9	9	N	8					100
08	1457	N	1004	-0-	-453	-0-	996	2	8	9	N	7					107
09	1380	N	150	-0-	-1230	-0-	150	2			N	-0-					107

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

04	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	2			N	-0-					144
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					144
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					144
07	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2			N	-0-					144
08	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					144
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	2			N	-0-					144

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

04	390	X	124	-0-	-266	-0-	124	2			N	-0-					86
05	341	X	129	-0-	-212	-0-	129	2			N	-0-					86
06	330	X	126	-0-	-204	-0-	126	2			N	-0-					86
07	341	X	130	-0-	-211	-0-	130	2			N	-0-					86
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					86
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					86

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					163
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					163
06	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	2			N	-0-					163
07	744	N	590	-0-	-154	-0-	590	2			N	-0-					163
08	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	2			N	-0-					163
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	540	2	7	9	N	6					169

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1878	2	17	9	N	15					126
05	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	1881	2	13	9	N	12					138
06	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1832	2	12	9	N	11					149
07	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	1837	2	19	9	N	17					166
08	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	1828	2	8	9	N	7					173
09	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	1814	2	14	9	N	13					186

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					25
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1865	2	1	9	N	1					26
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1857	2	9	9	N	8					34
07	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	1734	2			N	-0-					34
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1900	2	3	9	N	3					37
09	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	1713	2	1	9	N	1					38

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2022

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	328	1	1699	2	N	14	12	1			5
							15	9									
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	342	1	1929	2	N	11	12	1			4
							12	9									
06	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	327	1	1416	2	N	9	6	1			7
							10	9									
07	1922	N	610	-0-	-1312	-0-	288	1	316	2	N	5	6	1			6
							6	9									
08	1922	N	675	-0-	-1247	-0-	280	1	384	2	N	10	9	1			7
							11	9									
09	0		1951	-0-	1951	1951	328	1	1611	2	N	11	8	1			10
							12	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

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

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
09	0		268	-0-	268	268	268	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 9486

04	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	480	1	1951	2	Y	20	156	1			105
						22	9									
05	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	448	1	1966	2	Y	13	5	8			113
						14	9									
06	3000 N	3186	-0-	186	186	456	1	2730	2	Y	-0-	78	1			35
07	3100 N	3957	-0-	857	1043	432	1	3525	2	Y	-0-					35
08	3100 N	3913	-0-	813	1856	437	1	3476	2	Y	-0-					35
09	0	3546	-0-	3546	5402	248	1	3280	2	Y	16					51
						18	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
09	0	243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	22 107	1 9	1632	2	Y	97	86	1			33
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	12 92	1 9	846	2	Y	84	87	1			30
06	1800	N	738	-0-	-1062	-0-	11 65	1 9	662	2	Y	59	42	1			47
07	1829	N	801	-0-	-1028	-0-	19 44	1 9	738	2	Y	40	41	1			46
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	26 45	1 9	1745	2	Y	41	77	1			10
09	0		1628	-0-	1628	1628	23 12	1 9	1593	2	Y	11	10	1			11

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
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-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	4	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	4	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	4	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	8	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	4	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	0		295	-0-	295	295	4	1	291	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
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

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

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

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
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2439	2	3	9	Y	3	26	1			17
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2430	2	111	9	Y	101					118
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2338	2	84	9	Y	76	100	1			94
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2313	2	8	9	Y	7					101
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2370	2	24	9	Y	22					123
09	0		2288	-0-	2288	2288	2281	2	7	9	Y	6					129

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

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

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

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233

04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4807	2	21	9	N	19					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	22	1	5	8	-0-
06	8610	X	1958	-0-	-6652	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	6163	-0-	-2734	-0-	6140	2	23	9	N	21					21
08	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					21
09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					21

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092

04	3180	X	1225	-0-	-1955	-0-	360	1	754	2	N	101	115	1			27
							111	9									
05	3286	X	605	-0-	-2681	-0-	270	1	262	2	N	66					93
							73	9									
06	1530	X	1190	-0-	-340	-0-	360	1	785	2	N	41	91	1			43
							45	9									
07	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	372	1	2072	2	N	33					76
							36	9									
08	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	369	1	1161	2	N	51	64	1			63
							56	9									
09	0		2292	-0-	2292	2292	360	1	1907	2	N	23	72	1			14
							25	9									

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344

04	13380	X	9556	-0-	-3824	-0-	180	1	9138	2	N	216	181	1			253
							238	9									
05	13795	X	9643	-0-	-4152	-0-	186	1	9273	2	N	167	338	1			82
							184	9									
06	13350	X	9043	-0-	-4307	-0-	180	1	8563	2	N	273	341	1	14	8	-0-
							300	9									
07	9889	X	9309	-0-	-580	-0-	186	1	8945	2	N	162	35	8			127
							178	9									
08	9889	X	6875	-0-	-3014	-0-	139	1	6476	2	N	236	348	1			15
							260	9									
09	9570	X	3157	-0-	-6413	-0-	86	1	3049	2	N	20	20	8			15
							22	9									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291822 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 5897 - 5903

04	24420	X	10013	-0-	-14407	-0-	9850	2	163	9	N	148					200
05	20212	X	6757	-0-	-13455	-0-	6640	2	117	9	N	106	141	1			165
06	19560	X	5835	-0-	-13725	-0-	5675	2	160	9	N	145	140	1	1	8	169
07	16182	X	6693	-0-	-9489	-0-	6626	2	67	9	N	61	1	8			229
08	12648	X	8848	-0-	-3800	-0-	8734	2	114	9	N	104	142	1			191
09	0		7406	-0-	7406	7406	7301	2	105	9	N	95	124	1	1	8	161

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292640 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 5939 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		616	-0-	616	616	616	2			N	-0-					-0-
06	2418	X	1802	-0-	-616	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3844	2	40	9	N	36					36
08	3100	N	4114	-0-	1014	1014	4094	2	20	9	N	18					54
*09	3000	N	4469	-0-	1469	2483	4440	2	29	9	N	26					80

SLANT OPERATING, LLC 786697
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
08	14B2 EXT	2397	-0-	2397	2397	2397	2				N	-0-					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2397						N	-0-					120

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					177
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					177
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					177

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	115	3	15	9	N	14					136
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	90	3	26	9	N	24					160
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	75	3	23	9	N	21					181
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					181
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					181
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					181

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					195
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					195
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					195
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					195
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					195
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					195

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

04	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	3			N	-0-					180
05	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	3			N	-0-					180
06	420	N	215	-0-	-205	-0-	215	3			N	-0-					180
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					180
08	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	3			N	-0-					180
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					180

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
*09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	428	-0-	-1122	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	751	-0-	-737	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	800	-0-	-550	-0-	800	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
*09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	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 #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					12
05	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					12
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					12
07	2883	X	2790	-0-	-93	-0-	2790	2			Y	-0-					12
08	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					12
*09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	24	2	141	9	N	128	185	1			40
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					40
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					40
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					40
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			Y	-0-					23
05	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			Y	-0-					23
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			Y	-0-					23
07	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			Y	-0-					23
08	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			Y	-0-					23
*09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-					23

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					82
05	3069	X	2042	-0-	-1027	-0-	2033	2	9	9	N	8					90
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4230	2	4	9	N	4					94
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					94
08	2480	X	631	-0-	-1849	-0-	631	2			N	-0-					94
09	2970	X	1596	-0-	-1374	-0-	1593	2	3	9	N	3					97

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) //CONT.// 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5416 - 6322

04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	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

04	1290	N	1147	-0-	-143	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	23	1	1795	3	Y	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	21	1	1441	3	Y	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	17	1	1356	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	800	-0-	-905	-0-	8	1	792	3	Y	-0-					-0-
*09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	17	1	1565	3	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	150	N	133	-0-	-17	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (WERNER) 07527 997 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GULLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 284370 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	1276	1	1918	2	N	-0-					164
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	1166	1	1896	2	N	33					197
							36	9									
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	1061	1	1678	2	N	-0-					197
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	131	1	2492	2	N	21	104	1			114
							23	9									
08	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	124	1	2355	2	N	14					128
							15	9									
*09	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	50	1	2230	2	N	45					173
							50	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	1564	1	2351	2	N	-0-					18
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	1513	1	2461	2	N	-0-					18
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	1407	1	2227	2	N	-0-					18
07	1302	X	1257	-0-	-45	-0-	63	1	1194	2	N	-0-					18
08	1302	X	1233	-0-	-69	-0-	62	1	1171	2	N	-0-					18
09	1260	X	1150	-0-	-110	-0-	25	1	1125	2	N	-0-					18

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	1796	1	2700	2	N	33					123
							36	9									
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	1722	1	2801	2	N	78					201
							86	9									
06	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	1625	1	2571	2	N	46	178	1			69
							51	9									
07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	214	1	4047	2	N	28					97
							31	9									
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	207	1	3920	2	N	28					125
							31	9									
*09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	87	1	3859	2	N	11					136
							12	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

04	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	2395	1	3602	2	Y	-0-					347
05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	2218	1	3610	2	Y	-0-					347
06	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	2015	1	3190	2	Y	-0-					347
07	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	115	1	2175	2	Y	-0-					347
08	3317	X	2250	-0-	-1067	-0-	113	1	2137	2	Y	-0-					347
09	3210	X	2265	-0-	-945	-0-	50	1	2215	2	Y	-0-					347

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	1914	1	2878	2	Y	-0-					397
05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	1770	1	2881	2	Y	-0-					397
06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	1703	1	2696	2	Y	-0-					397
07	2387	X	1920	-0-	-467	-0-	96	1	1824	2	Y	-0-					397
08	2728	X	1911	-0-	-817	-0-	96	1	1815	2	Y	-0-					397
09	2640	X	1858	-0-	-782	-0-	40	1	1818	2	Y	-0-					397

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	1012	1	1523	2	N	-0-					38
05	3162	X	2537	-0-	-625	-0-	965	1	1572	2	N	-0-					38
06	3060	X	1631	-0-	-1429	-0-	631	1	1000	2	N	-0-					38
07	3162	X	1546	-0-	-1616	-0-	78	1	1468	2	N	-0-					38
08	2852	X	560	-0-	-2292	-0-	28	1	532	2	N	-0-					38
09	2550	X	698	-0-	-1852	-0-	15	1	659	2	N	22					60
							24	9									

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	787	1	1183	2	N	53	174	1			45
							58	9									
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	789	1	1283	2	N	38					83
							42	9									
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	737	1	1167	2	N	15					98
							17	9									
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	93	1	1763	2	N	24	45	1			77
							26	9									
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	88	1	1669	2	N	28					105
							31	9									
*09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	39	1	1747	2	N	17					122
							19	9									

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

04	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	502	1	755	2	N	-0-					94
05	1829	N	1350	-0-	-479	-0-	514	1	836	2	N	-0-					94
06	1470	N	1214	-0-	-256	-0-	470	1	744	2	N	-0-					94
07	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	59	1	1130	2	N	-0-					94
08	1364	N	1092	-0-	-272	-0-	55	1	1037	2	N	-0-					94
09	1200	N	979	-0-	-221	-0-	21	1	958	2	N	-0-					94

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

04	3390	X	2846	-0-	-544	-0-	35	1	2811	2	N	-0-					272
05	3193	X	2854	-0-	-339	-0-	33	1	2821	2	N	-0-					272
06	2820	X	2781	-0-	-39	-0-	88	1	2693	2	N	-0-	72	1			200
07	2945	X	2688	-0-	-257	-0-	21	1	2667	2	N	-0-					200
08	2945	X	2525	-0-	-420	-0-	2525	2			N	-0-					200
09	2850	X	2404	-0-	-446	-0-	4	1	2400	2	N	-0-					200

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

04	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	465	1	1010	2	N	-0-					116
05	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	494	1	1050	2	N	-0-					116
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	470	1	1084	2	N	-0-	65	1			51
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	450	1	1187	2	N	-0-					51
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	520	1	1131	2	N	-0-					51
*09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	487	1	1113	2	N	-0-					51

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	N	-0-					78
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	5	1	680	2	N	-0-					78
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					78
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	2			N	-0-					78

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
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	87	1	306	2	N	-0-					37
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	91	1	338	2	N	-0-					37
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	88	1	324	2	N	-0-					37
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	97	1	326	2	N	-0-					37
08	434	N	290	-0-	-144	-0-	53	1	237	2	N	-0-					37
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	225	1	511	2	N	-0-					37

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	491	1	1735	2	N	-0-					231
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	460	1	1707	2	N	-0-					231
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	443	1	1637	2	N	-0-					231
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	493	1	1658	2	N	-0-					231
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	401	1	1806	2	N	-0-					231
*09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	632	1	1434	2	N	-0-					231

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	35	1	78	2	N	-0-					26
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	24	1	51	2	N	-0-					26
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	53	1	123	2	N	-0-					26
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	30	1	78	2	N	-0-					26
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	30	1	66	2	N	-0-					26
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	52	1	119	2	N	-0-					26

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5997 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 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
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		207	-0-	207	207	207	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	207					Y	NO RPT					-0-

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
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1969	2	13	9	Y	12	21	1			7
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2056	2	18	9	Y	16	11	1			12
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1956	2	12	9	Y	11	11	1			12
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1883	2	14	9	Y	13	11	1			14
08	DLQ G-10		1868	-0-	1868	1868	1857	2	11	9	Y	10	11	1			13
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1868					Y	NO RPT					13

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
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-	4	1			1
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					184
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					184
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1922	2	37	9	Y	34	166	1			52
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2466	2	18	9	Y	16					68
08	DLQ G-10		3793	-0-	3793	3793	3754	2	39	9	Y	35					103
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3793					Y	NO RPT					103

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	1186	2	12	9	Y	11	13	1			11
05	1426	N	1183	-0-	-243	-0-	1182	2	1	9	Y	1					12
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1089	2	11	9	Y	10	12	1			10
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1117	2	4	9	Y	4	11	1			3
08	DLQ G-10		1097	-0-	1097	1097	1091	2	6	9	Y	5					8
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1097					Y	NO RPT					8

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
04	T. A.		1776	-0-	1776	5194	1699	2	77	9	Y	70	84	1			74
05	T. A.		1300	-0-	1300	6494	1290	2	10	9	Y	9					83
06	7761	X	1267	-0-	-6494	-0-	1192	2	75	9	Y	68	83	1			68
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1071	2	25	9	Y	23	72	1			19
08	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	989	2	36	9	Y	33					52
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					52

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	7	-0-	7	7	6	2	1	9	Y	1					1
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					1

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1440	2	13	9	Y	12	21	1			7
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1432	2	18	9	Y	16	11	1			12
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1399	2	12	9	Y	11	11	1			12
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1336	2	14	9	Y	13	11	1			14
08	DLQ	G-10	1223	-0-	1223	1223	1212	2	11	9	Y	10	11	1			13
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1223					Y	NO RPT					13

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2164	2	65	9	Y	59	69	1			63
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2216	2	8	9	Y	7					70
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2060	2	65	9	Y	59	71	1			58
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2017	2	22	9	Y	20	62	1			16
08	DLQ	G-10	2126	-0-	2126	2126	2094	2	32	9	Y	29					45
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2126					Y	NO RPT					45

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

04	3870	X	3049	-0-	-821	-0-	3036	2	13	9	Y	12	21	1			7
05	3596	X	3345	-0-	-251	-0-	3327	2	18	9	Y	16	11	1			12
06	3300	X	2853	-0-	-447	-0-	2841	2	12	9	Y	11	11	1			12
07	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	3172	2	14	9	Y	13	11	1			14
08	DLQ	G-10	3031	-0-	3031	3031	3020	2	11	9	Y	10	11	1			13
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3031					Y	NO RPT					13

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2276	2	13	9	Y	12	21	1			7
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2473	2	18	9	Y	16	11	1			12
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2460	2	12	9	Y	11	11	1			12
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2501	2	14	9	Y	13	11	1			14
08	DLQ	G-10	2347	-0-	2347	2347	2336	2	11	9	Y	10	11	1			13
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2347					Y	NO RPT					13

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

04	3810	X	3524	-0-	-286	-0-	3506	2	18	9	Y	16	29	1			9
05	3937	X	3815	-0-	-122	-0-	3803	2	12	9	Y	11	16	1			4
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3592	2	18	9	Y	16	16	1			4
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3641	2	34	9	Y	31	16	1			19
08	DLQ	G-10	2735	-0-	2735	2735	2720	2	15	9	Y	14	15	1			18
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2735					Y	NO RPT					18

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2817	2	13	9	Y	12	21	1			7
05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2791	2	18	9	Y	16	11	1			12
06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2515	2	12	9	Y	11	11	1			12
07	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2397	2	14	9	Y	13	11	1			14
08	DLQ G-10		3523	-0-	3523	3523	3512	2	11	9	Y	10	11	1			13
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3523					Y	NO RPT					13

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
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		724	-0-	724	724	724	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	724					Y	NO RPT					-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
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3089	2	101	9	Y	92	164	1			53
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3251	2	152	9	Y	138	92	1			99
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3282	2	94	9	Y	85	89	1			95
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3561	2	116	9	Y	105	89	1			111
08	DLQ G-10		2903	-0-	2903	2903	2819	2	84	9	Y	76	87	1			100
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2903					Y	NO RPT					100

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
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	214	2	7	9	Y	6	8	1			7
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1					8
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	215	2	8	9	Y	7	8	1			7
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	Y	2	7	1			2
08	DLQ G-10		209	-0-	209	209	206	2	3	9	Y	3					5
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	209					Y	NO RPT					5

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

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

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

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

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1234 3 10 9				Y	9					12
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	18 1 9 9		1354	3	Y	8	13	1			7
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	16 1 4 9		1123	3	Y	-0-					7
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	14 1 4 9		1051	3	Y	4					11
08	1147	N	504	-0-	-643	-0-	5 1 4 9		495	3	Y	4					15
09	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	11 1 6 9		1000	3	Y	5					20

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
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	584 3				Y	-0-					-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3				Y	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3				Y	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3				Y	-0-					-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3				Y	-0-					-0-
09	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1089 3				Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	1 1 85 9		3455	3	Y	77					110
05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	60 1 66 9		4615	3	Y	60	119	1			51
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	53 1 3 9		3693	3	Y	3					54
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	48 1 10 9		3748	3	Y	9					63
08	3968	X	2616	-0-	-1352	-0-	25 1 9 9		2582	3	Y	8					71
09	3840	X	3715	-0-	-125	-0-	41 1 14 9		3660	3	Y	13					84

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1630 3 1 9				Y	1					7
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1564 3 4 9				Y	4	7	1			4
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1302 3 11 9				Y	10	10	1			4
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1436 3 2 9				Y	2					6
08	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1397 3 6 9				Y	5					11
09	1320	N	1144	-0-	-176	-0-	1130 3 14 9				Y	13					24

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3070	3	2	9	Y	2	7	1			4
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3367	3	3	9	Y	3					7
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3184	3	4	9	Y	4	7	1			4
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3364	3	4	9	Y	4					8
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3260	3	6	9	Y	5	10	1			3
*09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3189	3	3	9	Y	3					6

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	Y	3					40
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	395	3	35	9	Y	32	41	1			31
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	289	3	45	9	Y	41	56	1			16
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	Y	3					19
08	434	N	227	-0-	-207	-0-	221	3	6	9	Y	5					24
09	0		231	-0-	231	231	217	3	14	9	Y	13					37

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1512	3	9	9	Y	8					34
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1580	3	8	9	Y	7					41
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	3	1	9	Y	1					42
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1659	3	8	9	Y	7					49
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1647	3	1	9	Y	1					50
*09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	3	1	9	Y	1					51

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2017	3	42	9	Y	38					145
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2026	3	100	9	Y	91					236
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-	180	1			56
07	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	2006	3	32	9	Y	29					85
08	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	2030	3	24	9	Y	22					107
*09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1943	3	44	9	Y	40					147

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1	1	1315	3	Y	13					22
							14	9									
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	19	1	1517	3	Y	7	23	1			6
							8	9									
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	18	1	1269	3	Y	-0-					6
07	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	17	1	1298	3	Y	20					26
							22	9									
08	1488	N	949	-0-	-539	-0-	9	1	920	3	Y	18					44
							20	9									
09	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	12	1	1129	3	Y	29					73
							32	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
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	484	3	14	9	Y	13					98
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	487	3	65	9	Y	59	98	1			59
06	480	N	205	-0-	-275	-0-	203	3	2	9	Y	2	60	1			1
07	527	N	209	-0-	-318	-0-	206	3	3	9	Y	3					4
08	527	N	206	-0-	-321	-0-	202	3	4	9	Y	4					8
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	260	3	13	9	Y	12					20

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	3	1	9	Y	1					6
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	796	3	4	9	Y	4	6	1			4
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	851	3	9	9	Y	8	9	1			3
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	3	1	9	Y	1					4
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	742	3	2	9	Y	2					6
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	740	3	7	9	Y	6					12

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	157	3	9	9	Y	8					12
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	3	13	1			2
							3	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					37
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					37
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			Y	-0-					37
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					37
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					37
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					37

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	1103	3	1	9	Y	1	4	1			2
05	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1116	3	2	9	Y	2					4
06	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	1041	3	29	9	Y	26	4	1			26
07	1147	N	787	-0-	-360	-0-	734	3	53	9	Y	48					74
08	1116	N	681	-0-	-435	-0-	614	3	67	9	Y	61	93	1			42
*09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1056	3	44	9	Y	40					82

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2194	3	17	9	Y	15					72
05	2170	N	1899	-0-	-271	-0-	1887	3	12	9	Y	11					83
06	2100	N	1961	-0-	-139	-0-	1954	3	7	9	Y	6					89
07	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	1998	3	8	9	Y	7					96
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-					96
09	1950	N	1895	-0-	-55	-0-	1893	3	2	9	Y	2					98

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

04	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1209	3	1	9	Y	1					9
05	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1195	3	7	9	Y	6	9	1			6
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1325	3	11	9	Y	10	12	1			4
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1877	3	3	9	Y	3					7
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1741	3	4	9	Y	4					11
09	0		1700	-0-	1700	1700	1688	3	12	9	Y	11					22

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	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 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	106	1			20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	135	1			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

04	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	767	1	11450	2	Y	29							72
							32	9											
05	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	792	1	11891	2	Y	103	175	1					-0-
							113	9											
06	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	765	1	11419	2	Y	52	3	8					49
							57	9											
07	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	791	1	11748	2	Y	74	7	8					116
							81	9											
08	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	612	1	11738	2	Y	55	169	1					2
							61	9											
*09	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	763	1	11206	2	Y	31	3	8					30
							34	9											

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

04	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	600	1	5918	2	Y	39	179	1					5
							43	9											
05	7192	X	6882	-0-	-310	-0-	620	1	6186	2	Y	69							74
							76	9											
06	6960	X	6579	-0-	-381	-0-	600	1	5950	2	Y	26	3	8					97
							29	9											
07	7192	X	6390	-0-	-802	-0-	620	1	5669	2	Y	92	179	1	5	8			5
							101	9											
08	6789	X	5717	-0-	-1072	-0-	440	1	5258	2	Y	17							22
							19	9											
09	0		7046	-0-	7046	7046	600	1	6361	2	Y	77	2	8					97
							85	9											

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1					1
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					1
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					1
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	0		92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	479	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	479	2	7	9	Y	6	4	1			2
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	452	2	2	9	Y	2					2
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
09	0		437	-0-	437	437	433	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

04	2250	N	2077	-0-	-173	-0-	2068	2	9	9	Y	8	9	1			2
05	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	2035	2	12	9	Y	11	2	8			11
06	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	2029	2	10	9	Y	9	11	1			9
07	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	1965	2	8	9	Y	7					16
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2229	2	9	9	Y	8	13	1			11
09	0		1839	-0-	1839	1839	1833	2	6	9	Y	5	13	1			3

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562

04	2100	X	1367	-0-	-733	-0-	1326	2	41	9	Y	37					37
05	2170	X	2135	-0-	-35	-0-	2109	2	26	9	Y	24	6	8			55
06	3000	N	4348	-0-	1348	1348	4348	2			Y	-0-					55
07	3100	N	3830	-0-	730	2078	3830	2			Y	-0-	55	1			-0-
08	5624	X	3546	-0-	-2078	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
09	0		3087	-0-	3087	3087	3087	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 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
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	6	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	7	1	474	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	6	1	385	2	Y	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	17	1	643	2	Y	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	19	1	1280	2	Y	-0-					-0-
*09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	13	1	901	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
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					1
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					1
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	Y	2					3
09	0		172	-0-	172	172	172	2			Y	-0-	2	1			1

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2723	2	9	9	Y	8					11
05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2454	2	12	9	Y	11	4	8			18
06	2430	X	2153	-0-	-277	-0-	2135	2	18	9	Y	16					34
07	2821	X	1837	-0-	-984	-0-	1828	2	9	9	Y	8	35	1			7
08	1922	N	1688	-0-	-234	-0-	1678	2	10	9	Y	9					16
*09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2379	2	11	9	Y	10					26

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
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2093	2	25	9	Y	23					32
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2402	2	15	9	Y	14	22	1			24
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2407	2	25	9	Y	23	20	1	3	8	24
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2727	2	15	9	Y	14	3	8			35
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2720	2	35	9	Y	32	22	1			45
09	0		2065	-0-	2065	2065	2015	2	50	9	Y	45	32	1	1	8	57

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
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3462	2	36	9	Y	33					45
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3351	2	32	9	Y	29	1	8			73
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3201	2	68	9	Y	62					135
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3111	2	39	9	Y	35	142	1			28
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3250	2	41	9	Y	37					65
09	0		3162	-0-	3162	3162	3119	2	43	9	Y	39					104

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
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-

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1598	2	19	9	Y	17					17
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1530	2	28	9	Y	25	16	8			26
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1503	2	48	9	Y	44					70
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1484	2	21	9	Y	19	84	1			5
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1672	2	4	9	Y	4					9
09	0		1674	-0-	1674	1674	1645	2	29	9	Y	26					35

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	0		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/15/2022

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

04	2730	X	1847	-0-	-883	-0-	25	1	1815	2	Y	6	5	1				2
							7	9										
05	2511	X	1920	-0-	-591	-0-	27	1	1879	2	Y	13	5	1	8	8		2
							14	9										
06	1800	N	1778	-0-	-22	-0-	28	1	1746	2	Y	4	3	1				3
							4	9										
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	51	1	1925	2	Y	2	2	1				3
							2	9										
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	29	1	1953	2	Y	5	5	1				3
							6	9										
09	0		1971	-0-	1971	1971	28	1	1940	2	Y	3	3	1				3
							3	9										

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	643	2	39	9	Y	35	41	1				9
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	651	2	53	9	Y	48						57
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	659	2	46	9	Y	42	56	1				43
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	638	2	39	9	Y	35						78
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	664	2	47	9	Y	43	66	1				55
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	552	2	26	9	Y	24	65	1				14

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	43	1	644	2	Y	-0-					1
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	45	1	680	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	45	1	677	2	Y	1					1
							1	9									
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	678	2	Y	1					2
							1	9									
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	36	1	696	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	0		744	-0-	744	744	47	1	696	2	Y	1					1
							1	9									

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

04	14B2 EXT		651	-0-	651	1116	651	2			Y	-0-					-0-
05	1891	X	775	-0-	-1116	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
09	0		813	-0-	813	813	813	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4059	2	14	9	Y	13	15	1			3
05	4185	X	4109	-0-	-76	-0-	4085	2	24	9	Y	22	4	8			21
06	4050	X	3966	-0-	-84	-0-	3949	2	17	9	Y	15	20	1			16
07	4185	X	3546	-0-	-639	-0-	3532	2	14	9	Y	13					29
08	3751	X	3684	-0-	-67	-0-	3667	2	17	9	Y	15	24	1			20
09	0		2938	-0-	2938	2938	2928	2	10	9	Y	9	24	1			5

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

04	780	N	309	-0-	-471	-0-	301	2	8	9	Y	7	11	1			-0-
05	775	N	264	-0-	-511	-0-	253	2	11	9	Y	10	6	1	2	8	2
06	510	N	255	-0-	-255	-0-	251	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	281	2	3	9	Y	3					3
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	286	2	10	9	Y	9	12	1			-0-
09	0		277	-0-	277	277	269	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	347	2	15	9	Y	14					14
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	375	2	7	9	Y	6					20
06	360	N	236	-0-	-124	-0-	221	2	15	9	Y	14					34
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	360	2	2	9	Y	2	36	1			-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	441	2	4	9	Y	4					4
09	0		369	-0-	369	369	369	2			Y	-0-					4

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6036 - 9486

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	998	2	41	9	Y	37	50	1			2
05	992	N	945	-0-	-47	-0-	919	2	26	9	Y	24	20	1	3	8	3
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	828	2	7	9	Y	6	8	1			1
07	1085	N	734	-0-	-351	-0-	722	2	12	9	Y	11					12
08	930	N	925	-0-	-5	-0-	890	2	35	9	Y	32	44	1			-0-
09	0		1048	-0-	1048	1048	1041	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
09	0		161	-0-	161	161	161	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 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
04	3120	X	1783	-0-	-1337	-0-	1783	2			Y	-0-					8
05	3224	X	2252	-0-	-972	-0-	2187	2	65	9	Y	59	3	8			64
06	3120	X	2503	-0-	-617	-0-	2467	2	36	9	Y	33					97
07	2945	X	2154	-0-	-791	-0-	2118	2	36	9	Y	33					130
08	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5651	2	54	9	Y	49					179
*09	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4300	2	3	9	Y	3					182

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 8609

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2178	-0-	-432	-0-	2099	2	79	9	Y	72					91
05	2666	X	2184	-0-	-482	-0-	2147	2	37	9	Y	34	117	1			8
06	2580	X	2111	-0-	-469	-0-	2080	2	31	9	Y	28					36
07	2666	X	1898	-0-	-768	-0-	1834	2	64	9	Y	58					94
08	2325	X	2212	-0-	-113	-0-	2169	2	43	9	Y	39					133
09	0		2122	-0-	2122	2122	2121	2	1	9	Y	1					134

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
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1969	2	67	9	Y	61					107
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2042	2	69	9	Y	63	5	8			165
06	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	1907	2	58	9	Y	53	137	1			81
07	2108	N	1849	-0-	-259	-0-	1779	2	70	9	Y	64					145
08	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	1949	2	39	9	Y	35	131	1			49
09	0		1847	-0-	1847	1847	1802	2	45	9	Y	41					90

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
04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2737	2	33	9	Y	30	46	1			1
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1294	2	43	9	Y	39	23	1	7	8	10
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1593	2	20	9	Y	18	26	1			2
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1776	2	13	9	Y	12					14
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1575	2	36	9	Y	33	47	1			-0-
09	1620	N	1190	-0-	-430	-0-	1159	2	31	9	Y	28	27	1			1

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2228	-0-	-1222	-0-	2217	2	11	9	Y	10					15
05	3503	X	2247	-0-	-1256	-0-	2241	2	6	9	Y	5	19	1			1
06	3330	X	1822	-0-	-1508	-0-	1818	2	4	9	Y	4					5
07	3441	X	2033	-0-	-1408	-0-	2023	2	10	9	Y	9					14
08	2790	X	2017	-0-	-773	-0-	2011	2	6	9	Y	5					19
09	0		1733	-0-	1733	1733	1732	2	1	9	Y	1					20

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	37	1	2711	2	Y	23	20	1				8
							25	9										
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	39	1	2711	2	Y	31	21	1	11	8		7
							34	9										
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	38	1	2407	2	Y	28	10	1	14	8		11
							31	9										
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	71	1	2701	2	Y	46	10	1	36	8		11
							51	9										
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	45	1	3018	2	Y	22	21	1				12
							24	9										
*09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	41	1	2785	2	Y	31	13	1	17	8		13
							34	9										

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

04	1410	N	975	-0-	-435	-0-	975	2			Y	-0-						-0-
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-						-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-						-0-
07	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	2			Y	-0-						-0-
08	1209	N	807	-0-	-402	-0-	807	2			Y	-0-						-0-
09	0		777	-0-	777	777	777	2			Y	-0-						-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

04	3000	N	3205	-0-	205	205	43	1	3120	2	Y	38	33	1				13
							42	9										
05	3100	N	3102	-0-	2	207	43	1	3015	2	Y	40	34	1	8	8		11
							44	9										
06	2960	N	2753	-0-	-207	-0-	43	1	2685	2	Y	23	16	1				18
							25	9										
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	76	1	2880	2	Y	16	16	1				18
							18	9										
08	3069	X	2898	-0-	-171	-0-	42	1	2817	2	Y	35	33	1				20
							39	9										
09	0		3047	-0-	3047	3047	44	1	2978	2	Y	23	21	1				22
							25	9										

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	42	1	3064	2	Y	62	54	1			21
							68	9									
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	46	1	3223	2	Y	60	55	1	7	8	19
							66	9									
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	47	1	2964	2	Y	44	26	1	8	8	29
							48	9									
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	82	1	3114	2	Y	45	26	1	19	8	29
							50	9									
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	46	1	3083	2	Y	53	55	1			27
							58	9									
09	0		3350	-0-	3350	3350	48	1	3252	2	Y	45	29	1	9	8	34
							50	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
04	3060	X	2687	-0-	-373	-0-	36	1	2604	2	Y	43	38	1			15
							47	9									
05	3007	X	2858	-0-	-149	-0-	40	1	2772	2	Y	42	39	1	5	8	13
							46	9									
06	2880	X	2629	-0-	-251	-0-	41	1	2553	2	Y	32	19	1	5	8	21
							35	9									
07	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	73	1	2759	2	Y	30	18	1	12	8	21
							33	9									
08	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	43	1	2912	2	Y	41	39	1			23
							45	9									
09	0		2932	-0-	2932	2932	42	1	2855	2	Y	32	24	1	6	8	25
							35	9									

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	40	1	2932	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	42	1	2919	2	Y	9	4	1	5	8	1
							10	9									
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	42	1	2634	2	Y	10	2	1	7	8	2
							11	9									
07	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	75	1	2850	2	Y	18	2	1	16	8	2
							20	9									
08	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	45	1	3044	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	0		3023	-0-	3023	3023	44	1	2969	2	Y	9	2	1	7	8	2
							10	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
04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	36	1	2637	2	N	47	42	1			16
							52	9									
05	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	38	1	2662	2	N	53	43	1	11	8	15
							58	9									
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	39	1	2427	2	N	41	21	1	12	8	23
							45	9									
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	69	1	2616	2	N	49	20	1	29	8	23
							54	9									
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	39	1	2612	2	N	46	43	1			26
							51	9									
09	0		2639	-0-	2639	2639	37	1	2555	2	N	43	27	1	14	8	28
							47	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	838	2	10	9	Y	9	15	1			-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	831	2	12	9	Y	11	8	1			3
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	845	2	8	9	Y	7	9	1			1
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	837	2	4	9	Y	4					5
08	806	N	761	-0-	-45	-0-	749	2	12	9	Y	11	16	1			-0-
09	0		836	-0-	836	836	826	2	10	9	Y	9	9	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
04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2688	2	17	9	Y	15	22	1			1
05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2994	2	36	9	Y	33	11	1	18	8	5
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2887	2	9	9	Y	8	12	1			1
07	2790	X	2422	-0-	-368	-0-	2416	2	6	9	Y	5					6
08	2666	N	2329	-0-	-337	-0-	2319	2	10	9	Y	9	15	1			-0-
09	0		2306	-0-	2306	2306	2293	2	13	9	Y	12	11	1			1

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
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2339	2	15	9	Y	14	20	1			1
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2579	2	25	9	Y	23	10	1	10	8	4
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2368	2	9	9	Y	8	11	1			1
07	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	2327	2	6	9	Y	5					6
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2542	2	12	9	Y	11	17	1			-0-
*09	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2825	2	14	9	Y	13	12	1			1

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1614	-0-	-666	-0-	1592	2	22	9	Y	20	34	1			1
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2078	2	52	9	Y	47	21	1	18	8	9
06	1950	N	1937	-0-	-13	-0-	1920	2	17	9	Y	15	22	1			2
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1693	2	11	9	Y	10					12
08	2139	N	1502	-0-	-637	-0-	1470	2	32	9	Y	29	41	1			-0-
09	0		1786	-0-	1786	1786	1767	2	19	9	Y	17	16	1			1

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26580	X	26517	-0-	-63	-0-	26517	2			Y	-0-					-0-
05	27466	X	24612	-0-	-2854	-0-	24612	2			Y	-0-					-0-
06	26580	X	23976	-0-	-2604	-0-	23976	2			Y	-0-					-0-
07	27466	X	25641	-0-	-1825	-0-	25641	2			Y	-0-					-0-
08	27187	X	25853	-0-	-1334	-0-	25853	2			Y	-0-					-0-
09	26310	X	24541	-0-	-1769	-0-	24541	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	1			Y	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	1			Y	-0-					-0-
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1676	-0-	1676	1676	1676	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1676					Y	NO RPT					-0-

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	1			Y	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	1			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1490	-0-	-401	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1328	-0-	1328	1328	1328	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1328					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	788	2	15	9	Y	14					79
05	899	N	624	-0-	-275	-0-	624	2			Y	-0-					79
06	960	N	645	-0-	-315	-0-	645	2			Y	-0-					79
07	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	2			Y	-0-					79
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					79
*09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					79

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	29	-0-	-211	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	1242	-0-	-1968	-0-	1198	2	44	9	Y	40					78
05	3317	X	1058	-0-	-2259	-0-	1058	2			Y	-0-					78
06	3210	X	977	-0-	-2233	-0-	944	2	33	9	Y	30	95	1			13
07	3317	X	922	-0-	-2395	-0-	922	2			Y	-0-					13
08	1643	X	1013	-0-	-630	-0-	1013	2			Y	-0-					13
09	1230	X	881	-0-	-349	-0-	881	2			Y	-0-					13

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					30
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					30
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					30
07	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					30
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					30
09	900	N	855	-0-	-45	-0-	855	2			N	-0-					30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	111	2	42	9	Y	38					38
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					38
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	295	2	57	9	Y	52					90
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					90

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

04	1500	N	1440	-0-	-60	-0-	1418	2	22	9	Y	20					39
05	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1468	2			Y	-0-					39
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1451	2	18	9	Y	16	48	1			7
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					7
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					7
09	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	1459	2			Y	-0-					7

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1173	2	22	9	Y	20					39
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					39
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1369	2	18	9	Y	16	48	1			7
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					7
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					7
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					7

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

04	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	1118	2	6	9	Y	5					39
05	1209	N	948	-0-	-261	-0-	948	2			Y	-0-					39
06	1170	N	910	-0-	-260	-0-	910	2			Y	-0-					39
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					39
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					39
*09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					39

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	854	2	46	9	Y	42	44	1			21
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					21
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	2			Y	-0-					21
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					21
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					21
*09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					21

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

04	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					28
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					28
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					28
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					28
08	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-					28
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					30
05	1085	N	909	-0-	-176	-0-	909	2			Y	-0-					30
06	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	2			Y	-0-					30
07	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	2			Y	-0-					30
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					30
09	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	2			Y	-0-					30

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

04	1020	N	847	-0-	-173	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	825	-0-	-260	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	805	-0-	-245	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
*09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	255	-0-	255	255	255	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	298	-0-	298	553	298	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	296	-0-	296	849	296	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					12
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					12
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					12
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					12
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					12
*09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

04	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2			Y	-0-					30
05	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			Y	-0-					30
06	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	1082	2			Y	-0-					30
07	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1092	2			Y	-0-					30
08	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			Y	-0-					30
09	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	2			Y	-0-					30

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

04	300	N	177	-0-	-123	-0-	177	2			Y	-0-					27
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					27
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					27
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					27
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					27
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					42
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					42
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	699	2	80	9	Y	73					115
07	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			Y	-0-					115
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	2			Y	-0-					115
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	2			Y	-0-					115

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					209
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

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-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

04	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2652	2	46	9	Y	42	44	1			21
05	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					21
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-					21
07	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					21
08	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-					21
*09	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			Y	-0-					21

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					102
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					102
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					102
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					102
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					102
*09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					102

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					87
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					87
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					87
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					87
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					87
*09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					87

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					42
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1185	2	13	9	Y	12					54
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1087	2	56	9	Y	51					105
07	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2			Y	-0-					105
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					105
*09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					105

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

04	780	N	687	-0-	-93	-0-	656	2	31	9	Y	28					134
05	837	N	709	-0-	-128	-0-	678	2	31	9	Y	28	117	1			45
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	676	2	7	9	Y	6					51
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-					51
08	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			Y	-0-					51
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			Y	-0-					51

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					61
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					61
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					61
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					61
08	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	1268	2			Y	-0-					61
09	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1319	2			Y	-0-					61

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					48
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2125	2	7	9	Y	6					54
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					54
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					54
08	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	2			Y	-0-					54
*09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					54

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1352	2	90	9	Y	82	88	1			41
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					41
06	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1302	2			Y	-0-					41
07	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	1318	2			Y	-0-					41
08	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	1278	2			Y	-0-					41
09	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1186	2			Y	-0-					41

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5540	2	58	9	Y	53					80
05	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			Y	-0-					80
06	5310	X	5127	-0-	-183	-0-	5127	2			Y	-0-					80
07	5797	X	5486	-0-	-311	-0-	5486	2			Y	-0-					80
08	5797	X	4876	-0-	-921	-0-	4876	2			Y	-0-					80
09	5610	X	3426	-0-	-2184	-0-	3426	2			Y	-0-					80

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

04	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-					55
05	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			Y	-0-					55
06	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4617	2	156	9	Y	142					197
07	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	4997	2	14	9	Y	13	175	1			35
08	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5116	2	161	9	Y	146					181
*09	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			Y	-0-					181

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	1969	-0-	-791	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
06	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3029	-0-	-71	49	3029	2			Y	-0-					-0-
09	2880	N	2670	-0-	-210	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

04	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	1050	2			Y	-0-					187
05	1178	N	997	-0-	-181	-0-	997	2			Y	-0-					187
06	1080	N	959	-0-	-121	-0-	959	2			Y	-0-					187
07	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	2			Y	-0-					187
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			Y	-0-					187
*09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					187

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

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-

BETHEL (PETTIT) //CONT.// 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	85	1	7292	2	Y	-0-						10
05	11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	53	1	11249	2	Y	-0-						10
06	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	52	1	9611	2	Y	-0-						10
07	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	128	1	2758	2	Y	-0-						10
08	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	214	1	6880	2	Y	-0-						10
*09	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	136	1	10278	2	Y	-0-						10

BETHEL (WOODBINE) 07544 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
BETHEL SWD WELL #: 4 RRCID -> 290025 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5980 - 6373

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BETHEL SWD WELL #: 5 RRCID -> 290451 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5838 - 6298

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BROOKSIDE SWD WELL #: 3 RRCID -> 291963 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5979 - 6391

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

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

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2020

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
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	8	1	704	2	N	-0-					81
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	3	1	710	2	N	-0-					81
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	8	1	1438	2	N	-0-					81
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	50	1	1072	2	N	-0-					81
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	23	1	739	2	N	-0-					81
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	11	1	843	2	N	-0-					81

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	115	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	119	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	10	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	178	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	186	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	43	-0-	-112	-0-	15	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	177	2	28	9	N	25	179	1			21
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	157	2	22	9	N	20					41
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	213	2	17	9	N	15					56
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	177	2	13	9	N	12					68
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	118	2	14	9	N	13					81
09	0		58	-0-	58	58	52	2	6	9	N	5					86

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	798	2	17	9	N	15					165
05	558	N	386	-0-	-172	-0-	375	2	11	9	N	10					175
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	586	2	66	9	N	60					235
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	794	2	67	9	N	61					296
08	372	N	291	-0-	-81	-0-	276	2	15	9	N	14					310
09	660	N	354	-0-	-306	-0-	354	2			N	-0-	187	1			123

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	149	1	4809	2	N	180	192	1			324
							198	9									
05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	131	1	4236	2	N	101	193	1			232
							111	9									
06	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	197	1	6356	2	N	140	188	1			184
							154	9									
07	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	162	1	5239	2	N	128					312
							141	9									
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	168	1	5413	2	N	117	185	1			244
							129	9									
*09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	159	1	5120	2	N	116	190	1			170
							128	9									

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840

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

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	8			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					126

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

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

GEORGE CASON WELL #: 3 RRCID -> 287098 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 7476

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 285752 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214

04	13170	X	11281	-0-	-1889	-0-	1342	1	9939	2	Y	-0-					45
05	12152	X	10765	-0-	-1387	-0-	1379	1	9385	2	Y	1					46
							1	9									
06	11820	X	9477	-0-	-2343	-0-	1311	1	8166	2	Y	-0-					46
07	12214	X	8845	-0-	-3369	-0-	1317	1	7483	2	Y	41	27	1			60
							45	9									
08	10478	X	7819	-0-	-2659	-0-	1162	1	6657	2	Y	-0-					60
09	10140	X	8600	-0-	-1540	-0-	1337	1	7222	2	Y	37	72	1			25
							41	9									

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 291110 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8309 - 8321

04	9330	X	7340	-0-	-1990	-0-	373	1	6967	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	7096	-0-	-1150	-0-	387	1	6709	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	6670	-0-	-890	-0-	385	1	6285	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6530	-0-	-1282	-0-	394	1	6136	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	6082	-0-	-1513	-0-	366	1	5716	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6245	-0-	-1105	-0-	425	1	5820	2	N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 291334 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 8568 - 8577

04	2100	X	556	-0-	-1544	-0-	28	1	528	2	Y	-0-					2
05	1364	X	523	-0-	-841	-0-	29	1	494	2	Y	-0-					2
06	900	X	490	-0-	-410	-0-	28	1	462	2	Y	-0-					2
07	713	X	553	-0-	-160	-0-	33	1	517	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
08	682	X	395	-0-	-287	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					4
09	570	X	394	-0-	-176	-0-	27	1	366	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 291673 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8530 - 8538

04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 293102 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11799 PERF. N/A

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

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 293235 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11944 PERF. 8523 - 8530

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

04	3690 X	3416	-0-	-274	-0-	3387	2	29	9	Y	26	38	1			7
05	3813 X	3490	-0-	-323	-0-	3490	2			Y	-0-					7
06	3630 X	2399	-0-	-1231	-0-	2399	2			Y	-0-					7
07	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3722	2	31	9	Y	28	2	8			33
08	3751 X	2893	-0-	-858	-0-	2891	2	2	9	Y	2					35
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					35

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

04	810 N	717	-0-	-93	-0-	56	1	661	2	Y	-0-					12
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	72	1	826	2	Y	-0-					12
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	72	1	807	2	Y	-0-					12
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	77	1	874	2	Y	-0-					12
08	899 N	838	-0-	-61	-0-	68	1	760	2	Y	9	14	1			7
						10	9									
*09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	79	1	812	2	Y	-0-					7

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3330	-0-	-630	-0-	334	1	2996	2	N	-0-					86
05	3875	X	3392	-0-	-483	-0-	412	1	2980	2	N	-0-					86
06	3540	X	3354	-0-	-186	-0-	504	1	2850	2	N	-0-					86
07	3472	X	3389	-0-	-83	-0-	508	1	2877	2	N	4	74	1	1	8	15
							4	9									
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	528	1	3078	2	N	-0-					15
*09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	492	1	3140	2	N	-0-					15

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1540	-0-	-110	-0-	162	1	1378	2	N	-0-					6
05	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	191	1	1375	2	N	-0-					6
06	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	236	1	1341	2	N	-0-					6
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	239	1	1369	2	N	1	1	8			6
							1	9									
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	259	1	1448	2	N	-0-					6
09	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	209	1	1354	2	N	-0-					6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	68	1	795	2	N	-0-					56
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	92	1	1059	2	N	-0-					56
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	85	1	947	2	N	13					69
							14	9									
07	899	N	723	-0-	-176	-0-	58	1	665	2	N	-0-					69
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	96	1	1077	2	N	33	23	1			79
							36	9									
*09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	107	1	1103	2	N	-0-					79

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 10034 - 12129

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5670	2	156	9	N	142	176	1			130
05	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	5995	2	79	9	N	72					202
06	5700	X	5669	-0-	-31	-0-	5629	2	40	9	N	36	176	1			62
07	6014	X	5097	-0-	-917	-0-	5034	2	63	9	N	57					119
08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6264	2	117	9	N	106					225
09	0		5353	-0-	5353	5353	5283	2	70	9	N	64					289

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	206	1	2425	2	Y	-0-					37
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	229	1	2634	2	Y	-0-					37
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	215	1	2397	2	Y	-0-					37
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	214	1	2439	2	Y	-0-					37
08	2728	N	2720	-0-	-8	-0-	221	1	2470	2	Y	26	21	1			42
							29	9									
*09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	234	1	2411	2	Y	-0-					42

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

04	1620	N	1608	-0-	-12	-0-	126	1	1482	2	Y	-0-					11
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	141	1	1615	2	Y	-0-					11
06	1740	N	1627	-0-	-113	-0-	134	1	1493	2	Y	-0-					11
07	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	133	1	1510	2	Y	-0-					11
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	121	1	1353	2	Y	-0-	11	1			-0-
*09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	136	1	1399	2	Y	-0-					-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	510	-0-	-240	-0-	40	1	470	2	Y	-0-					12
05	682	N	399	-0-	-283	-0-	32	1	367	2	Y	-0-					12
06	720	N	655	-0-	-65	-0-	54	1	601	2	Y	-0-					12
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	49	1	563	2	Y	-0-					12
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	53	1	588	2	Y	9	14	1			7
							10	9									
09	660	N	268	-0-	-392	-0-	24	1	244	2	Y	-0-					7

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

04	270	N	130	-0-	-140	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					34
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					34
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					34
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					34
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	8	14	1			28
							9	9									
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					28

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

04	2700	X	1723	-0-	-977	-0-	135	1	1588	2	Y	-0-					11
05	1953	X	1816	-0-	-137	-0-	145	1	1671	2	Y	-0-					11
06	1890	X	1618	-0-	-272	-0-	133	1	1485	2	Y	-0-					11
07	1860	X	1567	-0-	-293	-0-	126	1	1441	2	Y	-0-					11
08	1736	N	1443	-0-	-293	-0-	118	1	1325	2	Y	-0-	11	1			-0-
09	1620	N	1365	-0-	-255	-0-	121	1	1244	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

04	2850	X	2737	-0-	-113	-0-	215	1	2522	2	N	-0-					127
05	2852	X	2843	-0-	-9	-0-	228	1	2615	2	N	-0-					127
06	2790	X	2640	-0-	-150	-0-	217	1	2423	2	N	-0-					127
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	255	1	2904	2	N	-0-					127
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	262	1	2929	2	N	25	21	1			131
							28	9									
09	2760	X	2609	-0-	-151	-0-	231	1	2378	2	N	-0-					131

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	2	Y	-0-					32
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	2	Y	-0-					32
06	330	N	186	-0-	-144	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					32
07	341	N	204	-0-	-137	-0-	16	1	188	2	Y	-0-					32
08	217	N	83	-0-	-134	-0-	7	1	76	2	Y	-0-	11	1			21
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	Y	-0-					21

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10900 - 11888

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	725	-0-	-2275	33811	57	1	668	2	N	-0-					35
05	3100	N	812	-0-	-2288	31523	65	1	747	2	N	-0-					35
06	3000	N	726	-0-	-2274	29249	59	1	660	2	N	6					41
							7	9									
07	3100	N	656	-0-	-2444	26805	53	1	603	2	N	-0-					41
08	3100	N	724	-0-	-2376	24429	58	1	649	2	N	15	17	1			39
							17	9									
*09	3000	N	728	-0-	-2272	22157	64	1	664	2	N	-0-					39

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	8820	X	6408	-0-	-2412	-0-	6345	3	63	9	N	57					179
05	9827	X	6516	-0-	-3311	-0-	6477	3	39	9	N	35					214
06	9510	X	4228	-0-	-5282	-0-	4225	3	3	9	N	3	172	1			45
07	9827	X	7137	-0-	-2690	-0-	7115	3	22	9	N	20					65
08	6634	X	4654	-0-	-1980	-0-	4632	3	22	9	N	20					85
09	6420	X	4457	-0-	-1963	-0-	4451	3	6	9	N	5					90

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9120	X	2811	-0-	-6309	-0-	570	1	2241	2	Y	-0-					150
05	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	930	1	8652	2	Y	47					197
							52	9									
06	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	900	1	10599	2	Y	114					311
							125	9									
07	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	870	1	9229	2	Y	64	186	1			189
							70	9									
08	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	930	1	9416	2	Y	73	177	1			85
							80	9									
09	11610	X	10291	-0-	-1319	-0-	900	1	9308	2	Y	75					160
							83	9									

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	93	2	13	9	N	12					187
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					187
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	61	2	33	9	N	30	182	1			35
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	87	2	14	9	N	13					48
08	124	N	21	-0-	-103	-0-	11	2	10	9	N	9					57
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	8					65

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY 085408
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

*04	960	N	729	-0-	-231	-0-	39	1	687	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	99	1	1790	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	70	1	1248	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	75	1	1247	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	75	1	1129	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	69	1	1047	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

*04	930	N	789	-0-	-141	-0-	40	1	749	3	Y	-0-					-0-
*05	961	N	784	-0-	-177	-0-	41	1	743	3	Y	-0-					-0-
*06	660	N	534	-0-	-126	-0-	29	1	505	3	Y	-0-					-0-
*07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	38	1	619	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	672	-0-	-134	-0-	43	1	629	3	Y	-0-					-0-
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	52	1	780	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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

*04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	80	1	1519	3	Y	-0-					-0-
*05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	75	1	1363	3	Y	-0-					-0-
*06	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	68	1	1203	3	Y	-0-					-0-
*07	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	68	1	1157	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	82	1	1215	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	73	1	1106	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

*04	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	61	1	1169	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	1364	N	517	-0-	-847	-0-	27	1	482	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1200	N	306	-0-	-894	-0-	16	1	287	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	75	1	1265	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	75	1	1104	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	69	1	1042	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

*04	570	N	420	-0-	-150	-0-	20	1	391	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	589	N	419	-0-	-170	-0-	21	1	390	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	420	N	17	-0-	-403	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
*07	465	N	45	-0-	-420	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	506	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	44	1	661	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

*04	600	N	470	-0-	-130	-0-	24	1	446	3	Y	-0-					-0-
*05	713	N	645	-0-	-68	-0-	34	1	611	3	Y	-0-					-0-
*06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	43	1	766	3	Y	-0-					-0-
*07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	35	1	581	3	Y	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	51	1	752	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	567	-0-	-123	-0-	35	1	532	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 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
*04	420	N	262	-0-	-158	-0-	13	1	249	3	Y	-0-					-0-
*05	434	N	236	-0-	-198	-0-	12	1	224	3	Y	-0-					-0-
*06	330	N	314	-0-	-16	-0-	17	1	297	3	Y	-0-					-0-
*07	279	N	249	-0-	-30	-0-	14	1	235	3	Y	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	Y	-0-					-0-
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	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
*04	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	131	1	2833	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	136	1	2429	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	72	1	1287	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	2604	X	1267	-0-	-1337	-0-	71	1	1186	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	2604	X	2361	-0-	-243	-0-	143	1	2204	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	2520	X	401	-0-	-2119	-0-	25	1	373	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	48	1	913	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	961	N	939	-0-	-22	-0-	48	1	880	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	45	1	796	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*07	1147	N	917	-0-	-230	-0-	52	1	858	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1023	N	927	-0-	-96	-0-	55	1	807	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
*09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	134	1	1983	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	360	N	219	-0-	-141	-0-	11	1	208	3	Y	-0-					-0-
*05	310	N	247	-0-	-63	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					-0-
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	Y	-0-					-0-
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	30	1	498	3	Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	353	-0-	-97	-0-	22	1	331	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
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	44	1	824	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	930	N	844	-0-	-86	-0-	44	1	793	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	810	N	721	-0-	-89	-0-	38	1	679	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	930	N	759	-0-	-171	-0-	43	1	713	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	45	1	668	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	42	1	628	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*04	990	N	456	-0-	-534	-0-	21	1	426	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	1023	N	58	-0-	-965	-0-	3	1	54	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	990	N	259	-0-	-731	-0-	13	1	238	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	496	N	86	-0-	-410	-0-	5	1	80	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	240	N	81	-0-	-159	-0-	5	1	75	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

*04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	120	1	2278	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	121	1	2197	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1950	N	1422	-0-	-528	-0-	76	1	1346	3	Y	-0-					-0-
*07	1829	N	1556	-0-	-273	-0-	88	1	1451	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	94	1	1414	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	85	1	1277	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

*04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	63	1	1345	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	3000	N	6744	-0-	3744	3744	351	1	6321	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
*07	3100	N	892	-0-	-2208	1536	49	1	835	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	1814	N	278	-0-	-1536	-0-	18	1	258	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	372	X	372	-0-	-0-	-0-	23	1	346	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	617	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	589	N	515	-0-	-74	-0-	26	1	481	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	570	N	475	-0-	-95	-0-	25	1	444	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	589	N	519	-0-	-70	-0-	29	1	484	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	527	N	458	-0-	-69	-0-	29	1	423	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	26	1	401	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

*04	2010	N	1382	-0-	-628	-0-	68	1	1301	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	72	1	1307	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1410	N	1192	-0-	-218	-0-	63	1	1122	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	1488	N	1301	-0-	-187	-0-	74	1	1219	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1426	N	1039	-0-	-387	-0-	65	1	968	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	64	1	977	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

*04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	564	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	41	1	754	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*06	600	N	450	-0-	-150	-0-	24	1	413	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	37	1	610	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	36	1	533	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	54	1	855	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

*04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	3	Y	-0-					-0-
*05	186	N	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
*06	180	N	73	-0-	-107	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
*07	186	N	75	-0-	-111	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	128	1	1925	3	Y	-0-					-0-
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	541	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
*05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	45	1	876	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	780	N	752	-0-	-28	-0-	39	1	709	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	930	N	573	-0-	-357	-0-	36	1	534	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	750	N	605	-0-	-145	-0-	37	1	564	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

*04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	61	1	1191	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*05	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	54	1	973	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	74	1	1306	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	79	1	1304	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	93	1	1374	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	77	1	1133	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

*04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	53	1	1006	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	53	1	970	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	57	1	1015	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	59	1	978	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1054	N	557	-0-	-497	-0-	35	1	516	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1050	N	449	-0-	-601	-0-	26	1	417	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	36	1	700	3	Y	-0-					-0-
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	532	3	Y	-0-					-0-
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	28	1	504	3	Y	-0-					-0-
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	33	1	486	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	431	-0-	-79	-0-	27	1	404	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
*06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	50	1	884	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	351	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	576	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	87	1	1317	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

*04	240	N	156	-0-	-84	-0-	7	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	77	1	1351	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	67	1	1149	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	367	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1470	N	196	-0-	-1274	-0-	12	1	182	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

*04	1410	N	1173	-0-	-237	-0-	58	1	1104	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	1364	N	1034	-0-	-330	-0-	53	1	971	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1170	N	923	-0-	-247	-0-	49	1	866	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	1271	N	948	-0-	-323	-0-	54	1	887	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1054	N	937	-0-	-117	-0-	56	1	873	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	87	1	1326	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BATH GAS UNIT "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
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*06	780	N	729	-0-	-51	-0-	39	1	690	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	98	1	1447	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	750	N	567	-0-	-183	-0-	35	1	526	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

*04	480	N	41	-0-	-439	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	525	3	Y	-0-					-0-
*06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	3	Y	-0-					-0-
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	77	1	1146	3	Y	-0-					-0-
*09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	70	1	1056	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

*04	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*05	403	N	376	-0-	-27	-0-	19	1	357	3	Y	-0-					-0-
*06	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	529	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	690	N	678	-0-	-12	-0-	34	1	644	3	Y	-0-					-0-
*05	651	N	479	-0-	-172	-0-	25	1	454	3	Y	-0-					-0-
*06	600	N	450	-0-	-150	-0-	24	1	426	3	Y	-0-					-0-
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	42	1	689	3	Y	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	44	1	648	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	278	-0-	-172	-0-	18	1	260	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	562	3	Y	-0-					-0-
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	44	1	811	3	Y	-0-					-0-
*06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	51	1	911	3	Y	-0-					-0-
*07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	60	1	998	3	Y	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	3	Y	-0-					-0-
*09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	68	1	1029	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	50	1	892	3	Y	-0-					-0-
*07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	3	Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	352	-0-	-128	-0-	22	1	330	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	450	N	332	-0-	-118	-0-	16	1	313	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	24	1	433	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	43	1	817	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	961	N	928	-0-	-33	-0-	49	1	878	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	870	N	736	-0-	-134	-0-	39	1	696	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	930	N	706	-0-	-224	-0-	39	1	666	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	930	N	776	-0-	-154	-0-	49	1	726	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	750	N	728	-0-	-22	-0-	46	1	681	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	69	1	1367	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	992	N	919	-0-	-73	-0-	48	1	869	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	733	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1333	N	353	-0-	-980	-0-	19	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	785	-0-	-145	-0-	47	1	737	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	54	1	819	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-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-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	41	1	775	3	Y	-0-					-0-
*05	837	N	320	-0-	-517	-0-	17	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

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-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	45	1	930	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	40	1	701	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	601	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	837	N	429	-0-	-408	-0-	23	1	403	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	52	1	766	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	660	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	40	1	684	3	Y	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	87	1	1297	3	Y	-0-					-0-
*09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	58	1	841	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

*04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	97	1	1842	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*05	1984	N	1753	-0-	-231	-0-	90	1	1640	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	1920	N	1734	-0-	-186	-0-	92	1	1623	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	2108	N	1870	-0-	-238	-0-	105	1	1748	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	1767	N	1599	-0-	-168	-0-	100	1	1484	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	1770	N	1511	-0-	-259	-0-	93	1	1400	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

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-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

*04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	65	1	1300	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	930	N	738	-0-	-192	-0-	38	1	696	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	42	1	744	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	930	N	559	-0-	-371	-0-	30	1	527	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	49	1	736	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	810	N	721	-0-	-89	-0-	46	1	673	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

*04	1560	N	624	-0-	-936	-0-	28	1	594	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	96	1	1783	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	74	1	1318	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	79	1	1328	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1891	N	1324	-0-	-567	-0-	83	1	1239	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1410	N	1255	-0-	-155	-0-	77	1	1176	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
*06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	136	1	2511	3	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	139	1	2574	3	Y	-0-			-0-
*05	3100	N	3673	-0-	573	573	191	1	3482	3	Y	-0-			-0-
*06	3000	N	3980	-0-	980	1553	213	1	3767	3	Y	-0-			-0-
*07	3100	N	1983	-0-	-1117	436	109	1	1874	3	Y	-0-			-0-
*08	1238	X	802	-0-	-436	-0-	49	1	753	3	Y	-0-			-0-
*09	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	91	1	1401	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*04	270	N	26	-0-	-244	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	475	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	396	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*05	775	N	312	-0-	-463	-0-	16	1	296	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

*04	960	N	838	-0-	-122	-0-	41	1	797	3	Y	-0-					-0-
*05	992	N	704	-0-	-288	-0-	36	1	668	3	Y	-0-					-0-
*06	960	N	457	-0-	-503	-0-	24	1	433	3	Y	-0-					-0-
*07	899	N	457	-0-	-442	-0-	26	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	120	1	1848	3	Y	-0-					-0-
*09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	96	1	1472	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

*04	360	N	210	-0-	-150	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
*05	372	N	367	-0-	-5	-0-	20	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	60	1	888	3	Y	-0-					-0-
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	38	1	566	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

*04	930	N	614	-0-	-316	-0-	29	1	585	3	Y	-0-					-0-
*05	961	N	227	-0-	-734	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					-0-
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	72	1	1303	3	Y	-0-					-0-
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	53	1	881	3	Y	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	61	1	921	3	Y	-0-					-0-
*09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	58	1	881	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	57	1	1075	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	57	1	1045	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	67	1	1189	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	62	1	1032	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	125	1	1847	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	106	1	1618	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

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-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

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-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

*04	150	N	124	-0-	-26	-0-	6	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	150	N	143	-0-	-7	-0-	8	1	134	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	34	1	551	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	36	1	540	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	514	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*04	840	N	564	-0-	-276	-0-	27	1	534	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	992	N	396	-0-	-596	-0-	20	1	374	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	870	N	372	-0-	-498	-0-	20	1	351	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	39	1	646	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	51	1	758	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	802	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	Y	-0-					-0-
*05	403	N	276	-0-	-127	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					-0-
*06	540	N	376	-0-	-164	-0-	20	1	356	3	Y	-0-					-0-
*07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	23	1	344	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	738	3	Y	-0-					-0-
*05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	3	Y	-0-					-0-
*06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	592	3	Y	-0-					-0-
*07	651	N	369	-0-	-282	-0-	21	1	348	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	119	-0-	-470	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	35	-0-	-595	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	42	1	813	3	Y	-0-					-0-
*05	1085	N	575	-0-	-510	-0-	30	1	545	3	Y	-0-					-0-
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	658	3	Y	-0-					-0-
*07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	93	1	1519	3	Y	-0-					-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	118	1	1782	3	Y	-0-					-0-
*09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	67	1	998	3	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	56	1	1041	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	840	N	484	-0-	-356	-0-	26	1	457	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	502	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1116	N	542	-0-	-574	-0-	34	1	507	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	482	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2280	X	1375	-0-	-905	-0-	62	1	1307	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	2728	X	645	-0-	-2083	-0-	33	1	609	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4733	-0-	1633	1633	267	1	4451	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	3100	N	3058	-0-	-42	1591	190	1	2856	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	3000	N	2655	-0-	-345	1246	163	1	2480	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	77	1	1466	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	76	1	1390	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	72	1	1286	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	91	1	1494	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	90	1	1362	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	100	1	1525	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1230	N	935	-0-	-295	-0-	46	1	882	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1395	N	741	-0-	-654	-0-	38	1	697	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	1230	N	681	-0-	-549	-0-	37	1	640	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	992	N	990	-0-	-2	-0-	58	1	926	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	744	N	559	-0-	-185	-0-	35	1	522	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	690	N	408	-0-	-282	-0-	25	1	380	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*04	990	N	146	-0-	-844	-0-	6	1	136	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	60	1	1104	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	56	1	1006	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	421	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	1023	N	307	-0-	-716	-0-	19	1	280	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	990	N	232	-0-	-758	-0-	14	1	211	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	68	1	1287	3	Y	-0-					-0-
*05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	70	1	1276	3	Y	-0-					-0-
*06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	59	1	1045	3	Y	-0-					-0-
*07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	91	1	1502	3	Y	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	77	1	1142	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	660	-0-	-360	-0-	41	1	619	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

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

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

*04	1680	N	1061	-0-	-619	-0-	50	1	1003	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	1736	N	1512	-0-	-224	-0-	78	1	1423	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1470	N	681	-0-	-789	-0-	35	1	642	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	1147	N	64	-0-	-1083	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1221	-0-	-298	-0-	78	1	1136	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	89	1	1344	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

*04	1380	N	772	-0-	-608	-0-	37	1	731	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	80	1	1439	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	71	1	1263	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	60	1	995	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1426	N	1121	-0-	-305	-0-	71	1	1046	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1350	N	1068	-0-	-282	-0-	66	1	996	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

*04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	56	1	1022	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	66	1	1178	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*06	3000	N	8224	-0-	5224	5224	427	1	7643	3	Y	140	140	1			-0-
							154	9									
*07	3100	N	411	-0-	-2689	2535	23	1	379	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	3100	N	1142	-0-	-1958	577	69	1	1056	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	1716	X	1139	-0-	-577	-0-	68	1	1046	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	660	N	440	-0-	-220	-0-	21	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	44	1	812	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1200	N	448	-0-	-752	-0-	24	1	423	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	66	1	1068	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	60	1	923	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	80	1	1219	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

04	600	N	-0-	-0-	-600	-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-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

*04	210	N	198	-0-	-12	-0-	9	1	165	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*05	217	N	171	-0-	-46	-0-	8	1	142	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	59	1	908	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

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

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	65	1	1177	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	73	1	1351	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	720	N	630	-0-	-90	-0-	33	1	589	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	73	1	1177	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	77	1	1136	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	630	N	534	-0-	-96	-0-	33	1	494	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

*04	2730	X	2645	-0-	-85	-0-	131	1	2484	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*05	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	148	1	2692	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*06	2910	X	2523	-0-	-387	-0-	134	1	2366	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*07	3007	X	2547	-0-	-460	-0-	144	1	2385	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	2914	X	2355	-0-	-559	-0-	148	1	2187	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	2820	X	2184	-0-	-636	-0-	134	1	2029	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

*04	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	114	1	2168	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	2728	X	1872	-0-	-856	-0-	97	1	1764	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2640	X	1692	-0-	-948	-0-	90	1	1593	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	2728	X	1758	-0-	-970	-0-	100	1	1650	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	2697	X	1517	-0-	-1180	-0-	96	1	1414	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	2310	X	1083	-0-	-1227	-0-	66	1	1011	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

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

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

*04	1620	X	1455	-0-	-165	-0-	72 10	1 9	1373	3	Y	9	9	1			-0-
*05	1612	N	1400	-0-	-212	-0-	73 10	1 9	1317	3	Y	9	9	1			-0-
*06	1350	N	293	-0-	-1057	-0-	15 2	1 9	276	3	Y	2	2	1			-0-
*07	1581	N	694	-0-	-887	-0-	39 4	1 9	651	3	Y	4	4	1			-0-
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	155 13	1 9	2274	3	Y	12	12	1			-0-
*09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	172 17	1 9	2593	3	Y	15	15	1			-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

*04	180	N	176	-0-	-4	-0-	9 2	1 9	165	3	Y	2	2	1			-0-
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	23 23	1 9	394	3	Y	21	21	1			-0-
*06	390	N	362	-0-	-28	-0-	18 17	1 9	327	3	Y	15	15	1			-0-
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21 14	1 9	337	3	Y	13	13	1			-0-
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	23 13	1 9	350	3	Y	12	12	1			-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	20 17	1 9	305	3	Y	15	15	1			-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

*04	120	N	72	-0-	-48	-0-	4 2	1 9	66	3	Y	2	2	1			-0-
*05	124	N	73	-0-	-51	-0-	4 1	1 9	68	3	Y	1	1	1			-0-
*06	90	N	57	-0-	-33	-0-	3 1	1 9	53	3	Y	1	1	1			-0-
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	75	3	Y	1	1	1			-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	71	3	Y	1	1	1			-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	67	3	Y	1	1	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	805	N	805	-0-		-0-	-0-		40	1	761	3	Y	4	4	1			-0-
									4	9									
*05	620	N	590	-0-		-30	-0-		30	1	556	3	Y	4	4	1			-0-
									4	9									
*06	570	N	459	-0-		-111	-0-		24	1	432	3	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
*07	868	N	571	-0-		-297	-0-		32	1	537	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
08	970	N	970	-0-		-0-	-0-		59	1	907	3	Y	4	4	1			-0-
									4	9									
*09	1157	N	1157	-0-		-0-	-0-		71	1	1078	3	Y	7	7	1			-0-
									8	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-		-150	-0-						Y	-0-					-0-
*05	1395	N	1395	-0-		-0-	-0-		72	1	1306	3	Y	15	15	1			-0-
									17	9									
*06	2786	N	2786	-0-		-0-	-0-		147	1	2609	3	Y	27	27	1			-0-
									30	9									
*07	1140	N	1140	-0-		-0-	-0-		65	1	1065	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									
08	1430	N	1430	-0-		-0-	-0-		88	1	1328	3	Y	13	13	1			-0-
									14	9									
09	1230	N	1043	-0-		-187	-0-		64	1	967	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2006	N	2006	-0-		-0-	-0-		100	1	1895	3	Y	10	10	1			-0-
									11	9									
*05	2046	N	1887	-0-		-159	-0-		97	1	1780	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									
*06	1954	N	1954	-0-		-0-	-0-		103	1	1841	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									
*07	2170	N	916	-0-		-1254	-0-		50	1	863	3	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
08	1922	N	1649	-0-		-273	-0-		105	1	1536	3	Y	7	7	1			-0-
									8	9									
09	1980	N	1049	-0-		-931	-0-		65	1	980	3	Y	4	4	1			-0-
									4	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	810	N	489	-0-		-321	-0-		21	1	464	3	Y	4	4	1			-0-
									4	9									
*05	1790	N	1790	-0-		-0-	-0-		91	1	1689	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									
*06	1110	N	1110	-0-		-0-	-0-		59	1	1045	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
*07	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-		71	1	1205	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
08	1333	N	842	-0-		-491	-0-		52	1	786	3	Y	4	4	1			-0-
									4	9									
09	1140	N	767	-0-		-373	-0-		48	1	715	3	Y	4	4	1			-0-
									4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-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-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	451	3	Y	4	4	1			-0-
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	29 7	1 9	533	3	Y	6	6	1			-0-
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	40 4	1 9	713	3	Y	4	4	1			-0-
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	507	3	Y	5	5	1			-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	119 14	1 9	1790	3	Y	13	13	1			-0-
*09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	664	3	Y	3	3	1			-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

*04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	125 7	1 9	2355	3	Y	6	6	1			-0-
*05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	108 6	1 9	1951	3	Y	5	5	1			-0-
*06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	1350	3	Y	2	2	1			-0-
*07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	96 3	1 9	1593	3	Y	3	3	1			-0-
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	121 3	1 9	1807	3	Y	3	3	1			-0-
*09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	153 4	1 9	2306	3	Y	4	4	1			-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

*04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	137 25	1 9	2750	3	Y	23	23	1			-0-
*05	2201	X	1767	-0-	-434	-0-	91 14	1 9	1662	3	Y	13	13	1			-0-
*06	1950	X	1629	-0-	-321	-0-	87 11	1 9	1531	3	Y	10	10	1			-0-
*07	2201	X	1731	-0-	-470	-0-	98 9	1 9	1624	3	Y	8	8	1			-0-
08	2201	X	1214	-0-	-987	-0-	77 8	1 9	1129	3	Y	7	7	1			-0-
*09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	146 10	1 9	2492	3	Y	9	9	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

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

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	36	1	774	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	310	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	93	1	1644	3	Y	215	215	1			-0-
							237	9									
*07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	97	1	1566	3	Y	135	135	1			-0-
							149	9									
*08	341	N	105	-0-	-236	-0-	6	1	87	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

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

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
*04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	101	1	1911	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	103	1	1869	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	100	1	1774	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	111	1	1837	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	112	1	1660	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	117	1	1767	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	124	1	1818	3	Y	-0-					-0-
*09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	133	1	2008	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1410	N	1137	-0-	-273	-0-	56 14	1 9	1067	3	Y	13	13	1			-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	9	9	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	62 9	1 9	915	3	Y	8	8	1			-0-
*09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	56 10	1 9	846	3	Y	9	9	1			-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1890	N	958	-0-	-932	-0-	43	1	907	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	2015	N	774	-0-	-1241	-0-	39	1	726	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	1830	N	1028	-0-	-802	-0-	55	1	967	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	122	1	2021	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	107	1	1586	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	106	1	1618	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	31	1	576	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	32	1	574	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	503	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	33	1	534	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	429	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

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-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

*04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	60	1	1262	3	Y	-0-					-0-
*05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	96	1	1774	3	Y	-0-					-0-
*06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	66	1	1172	3	Y	-0-					-0-
*07	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	70	1	1171	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1169	-0-	-722	-0-	73	1	1096	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	896	-0-	-364	-0-	56	1	840	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

*04	2280	N	2031	-0-	-249	-0-	100	1	1919	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	2170	N	1967	-0-	-203	-0-	102	1	1854	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2310	N	1561	-0-	-749	-0-	81	1	1472	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	2201	N	1721	-0-	-480	-0-	102	1	1612	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1984	N	1741	-0-	-243	-0-	110	1	1624	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1590	N	691	-0-	-899	-0-	42	1	646	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

*04	420	N	419	-0-	-1	-0-	21	1	396	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	496	N	400	-0-	-96	-0-	21	1	377	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	424	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	465	N	322	-0-	-143	-0-	19	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	403	N	233	-0-	-170	-0-	15	1	217	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	450	N	344	-0-	-106	-0-	21	1	321	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

*04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	139	1	2674	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*05	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	87	1	1576	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	80	1	1419	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	110	1	1862	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1705	N	1416	-0-	-289	-0-	90	1	1313	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	1530	N	1316	-0-	-214	-0-	81	1	1222	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	159	1	2990	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	3131	X	3120	-0-	-11	-0-	163	1	2944	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	3030	X	2635	-0-	-395	-0-	140	1	2487	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	3410	X	2901	-0-	-509	-0-	166	1	2727	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	3410	X	2595	-0-	-815	-0-	163	1	2423	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	3210	X	2461	-0-	-749	-0-	152	1	2299	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	365	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	393	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	403	N	187	-0-	-216	-0-	11	1	175	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	960	N	72	-0-		-888	-0-	3	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*05	1136	N	1136	-0-		-0-	-0-	58	1	1063	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*06	330	N	3	-0-		-327	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-		-992	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2070	X	1978	-0-		-92	-0-	98	1	1863	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*05	2077	X	1967	-0-		-110	-0-	102	1	1850	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*06	1980	X	1701	-0-		-279	-0-	90	1	1599	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*07	2139	X	1807	-0-		-332	-0-	101	1	1697	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
08	2139	X	1721	-0-		-418	-0-	108	1	1603	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
09	2010	X	1567	-0-		-443	-0-	97	1	1459	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1260	N	1219	-0-		-41	-0-	61	1	1147	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*05	1271	N	1071	-0-		-200	-0-	55	1	1007	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*06	1170	N	895	-0-		-275	-0-	47	1	841	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*07	1302	N	989	-0-		-313	-0-	57	1	926	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
08	1232	N	1232	-0-		-0-	-0-	76	1	1149	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*09	1537	N	1537	-0-		-0-	-0-	94	1	1432	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2760	N	2600	-0-		-160	-0-	130	1	2449	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
*05	2852	N	2794	-0-		-58	-0-	145	1	2626	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
*06	2670	N	2131	-0-		-539	-0-	112	1	2002	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*07	2790	N	986	-0-		-1804	-0-	55	1	925	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
08	2852	N	1637	-0-		-1215	-0-	102	1	1526	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
09	2160	N	1438	-0-		-722	-0-	88	1	1335	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-	53	1	999	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
*05	1209	N	1063	-0-		-146	-0-	55	1	999	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*06	1080	N	905	-0-		-175	-0-	48	1	850	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*07	1147	N	990	-0-		-157	-0-	56	1	927	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
08	1085	N	903	-0-		-182	-0-	57	1	839	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
09	930	N	816	-0-		-114	-0-	50	1	759	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	-0-	-0-		-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-		-1395	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2237	N	2237	-0-		-0-	-0-	116	1	2121	3	Y	-0-					-0-
*07	1451	N	1451	-0-		-0-	-0-	82	1	1356	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
08	1271	N	1271	-0-		-0-	-0-	75	1	1185	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
09	2220	N	1476	-0-		-744	-0-	91	1	1367	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2070	N	1879	-0-		-191	-0-		96	1	1762	3	Y	19	19	1			-0-
									21	9									
*05	2170	N	1674	-0-		-496	-0-		86	1	1575	3	Y	12	12	1			-0-
									13	9									
*06	2753	N	2753	-0-		-0-	-0-		146	1	2589	3	Y	16	16	1			-0-
									18	9									
*07	2071	N	2071	-0-		-0-	-0-		118	1	1942	3	Y	10	10	1			-0-
									11	9									
08	1705	N	1136	-0-		-569	-0-		70	1	1059	3	Y	6	6	1			-0-
									7	9									
*09	2975	N	2975	-0-		-0-	-0-		184	1	2762	3	Y	26	26	1			-0-
									29	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	510	N	457	-0-		-53	-0-		23	1	431	3	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
*05	1089	N	1089	-0-		-0-	-0-		56	1	1025	3	Y	7	7	1			-0-
									8	9									
*06	662	N	662	-0-		-0-	-0-		35	1	624	3	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
*07	670	N	670	-0-		-0-	-0-		39	1	628	3	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
08	961	N	575	-0-		-386	-0-		36	1	536	3	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
*09	1080	N	1080	-0-		-0-	-0-		67	1	1006	3	Y	6	6	1			-0-
									7	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1770	N	1638	-0-		-132	-0-		81	1	1538	3	Y	17	17	1			-0-
									19	9									
*05	1798	N	1568	-0-		-230	-0-		81	1	1470	3	Y	15	15	1			-0-
									17	9									
*06	1710	N	1497	-0-		-213	-0-		80	1	1404	3	Y	12	12	1			-0-
									13	9									
*07	1767	N	1649	-0-		-118	-0-		93	1	1546	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									
08	1581	N	1469	-0-		-112	-0-		92	1	1365	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
09	1530	N	1223	-0-		-307	-0-		76	1	1135	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1530	X	1176	-0-		-354	-0-		58	1	1108	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									
*05	1519	N	1103	-0-		-416	-0-		57	1	1037	3	Y	8	8	1			-0-
									9	9									
*06	1260	N	957	-0-		-303	-0-		51	1	899	3	Y	6	6	1			-0-
									7	9									
*07	1271	N	981	-0-		-290	-0-		56	1	919	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
08	1116	N	915	-0-		-201	-0-		58	1	851	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
09	960	N	920	-0-		-40	-0-		57	1	856	3	Y	6	6	1			-0-
									7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2793	X	2793	-0-		-0-	-0-	138	1	2631	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
*05	2532	X	2532	-0-		-0-	-0-	131	1	2379	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
*06	2400	X	2268	-0-		-132	-0-	120	1	2131	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*07	3007	X	2553	-0-		-454	-0-	145	1	2394	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
08	3007	X	1862	-0-		-1145	-0-	118	1	1732	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
09	2820	X	621	-0-		-2199	-0-	39	1	573	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

*04	1650	N	1562	-0-		-88	-0-	77	1	1467	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*05	1705	N	1638	-0-		-67	-0-	84	1	1539	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*06	2269	N	2269	-0-		-0-	-0-	118	1	2134	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*07	1674	N	1329	-0-		-345	-0-	74	1	1245	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
08	1674	N	1500	-0-		-174	-0-	91	1	1399	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
09	2160	N	1478	-0-		-682	-0-	91	1	1373	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

*04	1859	N	1859	-0-		-0-	-0-	94	1	1739	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
*05	1240	N	998	-0-		-242	-0-	51	1	933	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*06	1710	N	448	-0-		-1262	-0-	24	1	420	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
*07	2015	N	1306	-0-		-709	-0-	74	1	1218	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
08	2633	N	2633	-0-		-0-	-0-	161	1	2439	3	Y	30	30	1			-0-
								33	9									
09	480	N	-0-	-0-		-480	-0-					Y	47	47	1			-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

*04	1710	N	1665	-0-		-45	-0-	82	1	1566	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*05	2142	N	2142	-0-		-0-	-0-	110	1	2013	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
*06	1633	N	1633	-0-		-0-	-0-	87	1	1533	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*07	1798	N	1735	-0-		-63	-0-	98	1	1627	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
08	2170	N	2071	-0-		-99	-0-	127	1	1933	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
09	1650	N	1233	-0-		-417	-0-	75	1	1148	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1380	N	592	-0-	-788	-0-	29	1	559	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	713	N	566	-0-	-147	-0-	29	1	533	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	600	N	499	-0-	-101	-0-	27	1	469	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	651	N	505	-0-	-146	-0-	29	1	474	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	589	N	465	-0-	-124	-0-	29	1	434	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	27	1	404	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
*04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	136	1	2588	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*05	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	125	1	2271	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*06	3300	X	2098	-0-	-1202	-0-	111	1	1969	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	3410	X	2096	-0-	-1314	-0-	119	1	1963	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	3410	X	1189	-0-	-2221	-0-	75	1	1105	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	2790	X	1139	-0-	-1651	-0-	70	1	1059	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
*07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	153	1	2911	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*05	3131	X	2911	-0-	-220	-0-	151	1	2737	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	3000	X	2860	-0-	-140	-0-	152	1	2690	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	3317	X	2768	-0-	-549	-0-	155	1	2599	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	3317	X	2314	-0-	-1003	-0-	143	1	2152	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	3120	X	2445	-0-	-675	-0-	150	1	2278	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	74	1	1404	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	76	1	1374	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	74	1	1318	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	104	1	1742	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	146	1	2157	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	99	1	1493	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3120	X	2983	-0-	-137	-0-	149	1	2832	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	3131	X	2882	-0-	-249	-0-	150	1	2730	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	3030	X	2474	-0-	-556	-0-	132	1	2341	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	3224	X	2823	-0-	-401	-0-	162	1	2660	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3224	X	2594	-0-	-630	-0-	165	1	2428	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3000	X	2501	-0-	-499	-0-	155	1	2345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	69	1	1319	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	66	1	1179	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	68	1	1196	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	85	1	1434	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	74	1	1107	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1290	N	555	-0-	-735	-0-	34	1	518	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8910	X	8166	-0-	-744	-0-	408	1	7734	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*05	9207	X	8769	-0-	-438	-0-	455	1	8290	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*06	8910	X	7804	-0-	-1106	-0-	416	1	7369	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	9207	X	8146	-0-	-1061	-0-	466	1	7663	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	9207	X	7815	-0-	-1392	-0-	493	1	7304	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	8640	X	7193	-0-	-1447	-0-	446	1	6728	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	234 108	1 9	4499	3	Y	98	98	1			-0-
*05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	367 146	1 9	6779	3	Y	133	133	1			-0-
*06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	277 94	1 9	4916	3	Y	85	85	1			-0-
*07	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	391 95	1 9	6624	3	Y	86	86	1			-0-
08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	389 100	1 9	5757	3	Y	91	91	1			-0-
*09	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	326 110	1 9	4997	3	Y	100	100	1			-0-

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
*04	4980	X	4206	-0-	-774	-0-	214 6	1 9	3986	3	Y	5	5	1			-0-
*05	4867	X	4236	-0-	-631	-0-	220 6	1 9	4010	3	Y	5	5	1			-0-
*06	4590	X	3850	-0-	-740	-0-	206 4	1 9	3640	3	Y	4	4	1			-0-
*07	4743	X	3924	-0-	-819	-0-	223 3	1 9	3698	3	Y	3	3	1			-0-
08	4526	X	1907	-0-	-2619	-0-	118 2	1 9	1787	3	Y	2	2	1			-0-
09	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					-0-

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
*04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	207 8	1 9	3954	3	Y	7	7	1			-0-
*05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	190 7	1 9	3488	3	Y	6	6	1			-0-
*06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	178 6	1 9	3148	3	Y	5	5	1			-0-
*07	4495	X	3396	-0-	-1099	-0-	190 4	1 9	3202	3	Y	4	4	1			-0-
08	4495	X	3325	-0-	-1170	-0-	208 3	1 9	3114	3	Y	3	3	1			-0-
09	4200	X	3100	-0-	-1100	-0-	192 6	1 9	2902	3	Y	5	5	1			-0-

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
04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	348	1	1891	2	N	-0-					140
05	2046	X	2003	-0-	-43	-0-	297	1	1706	2	N	-0-					140
06	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	356	1	1654	2	N	-0-					140
07	2325	X	1588	-0-	-737	-0-	292	1	1296	2	N	-0-					140
08	2325	X	447	-0-	-1878	-0-	69	1	378	2	N	-0-					140
*09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	337 94	1 9	2475	2	N	85	173	1			52

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
04	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	229	1	1037	2	N	-0-					53
05	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	237	1	1040	2	N	-0-					53
06	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	236	1	928	2	N	-0-					53
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	241	1	1113	2	N	-0-					53
08	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	191	1	870	2	N	-0-					53
09	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	175	1	956	2	N	-0-					53

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
04	1470	N	1286	-0-	-184	-0-	200	1	1086	2	N	-0-					45
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	223	1	1285	2	N	-0-					45
06	1410	N	990	-0-	-420	-0-	175	1	815	2	N	-0-					45
07	1364	N	1108	-0-	-256	-0-	204	1	904	2	N	-0-					45
08	1519	N	1182	-0-	-337	-0-	183	1	999	2	N	-0-					45
*09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	171	1	1254	2	N	40					85
							44	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

04	570	N	555	-0-	-15	-0-	86	1	469	2	N	-0-					200
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	125	1	722	2	N	-0-					200
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	66	1	309	2	N	-0-					200
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	128	1	596	2	N	-0-					200
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	288	1	1567	2	N	19	179	1			40
							21	9									
*09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	123	1	897	2	N	20					60
							22	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

04	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	259	1	1172	2	N	-0-					172
05	1736	N	1442	-0-	-294	-0-	268	1	1173	2	N	1	1	8			172
							1	9									
06	1860	N	1319	-0-	-541	-0-	268	1	1051	2	N	-0-					172
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	274	1	1262	2	N	-0-					172
08	1426	N	1199	-0-	-227	-0-	216	1	983	2	N	-0-					172
*09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	225	1	1222	2	N	-0-					171

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					108
05	1085	N	693	-0-	-392	-0-	681	2	12	9	N	11	96	1			23
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					23
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	10					33
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	1					34
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			30

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					25
05	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					25
06	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	2			N	-0-					25
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	427	2	22	9	N	20					45
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	353	2	1	9	N	1					46
09	0		745	-0-	745	745	743	2	2	9	N	2	4	1			44

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	631	-0-	-59	-0-	612	2	19	9	N	17					40
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					40
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					40
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	787	2	11	9	N	10					50
08	1023	N	687	-0-	-336	-0-	686	2	1	9	N	1					51
09	0		858	-0-	858	858	817	2	41	9	N	37	4	1			84

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					27
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					27
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					27
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	260	2	10	9	N	9					36
08	279	N	158	-0-	-121	-0-	157	2	1	9	N	1					37
09	0		48	-0-	48	48	47	2	1	9	N	1	4	1			34

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	499	2	2	9	N	2					32
05	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					32
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	421	2	9	9	N	8					40
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	517	2	11	9	N	10					50
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1					51
09	0		516	-0-	516	516	516	2			N	-0-	4	1			47

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
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					90
05	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	1351	2			N	-0-					90
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					90
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1512	2	11	9	N	10					100
08	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	1219	2	1	9	N	1					101
*09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-	4	1			97

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
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					22
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					22
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					22
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	627	2	10	9	N	9					31
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	N	1					32
09	0		648	-0-	648	648	647	2	1	9	N	1	4	1			29

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					65
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					65
06	2040	N	1607	-0-	-433	-0-	1534	2	73	9	N	66	79	1			52
07	1643	N	933	-0-	-710	-0-	923	2	10	9	N	9					61
08	1829	N	963	-0-	-866	-0-	962	2	1	9	N	1					62
09	0		1442	-0-	1442	1442	1441	2	1	9	N	1	4	1			59

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
04	420	N	223	-0-	-197	-0-	223	2			N	-0-					40
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					40
06	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	2			N	-0-					40
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	172	2	11	9	N	10					50
08	372	N	160	-0-	-212	-0-	159	2	1	9	N	1					51
09	0		391	-0-	391	391	391	2			N	-0-	4	1			47

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
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					70
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					70
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					70
07	465	N	329	-0-	-136	-0-	318	2	11	9	N	10					80
08	465	N	256	-0-	-209	-0-	255	2	1	9	N	1					81
*09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-	4	1			77

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1534	2	3	9	N	3					98
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1622	2	8	9	N	7					105
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	996	2	3	9	N	3					108
07	1550	N	1186	-0-	-364	-0-	1175	2	11	9	N	10					118
08	1550	N	1000	-0-	-550	-0-	988	2	12	9	N	11	92	1			37
09	0		1607	-0-	1607	1607	1606	2	1	9	N	1	4	1			34

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					97
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					97
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	620	2	14	9	N	13	100	1			10
07	651	N	531	-0-	-120	-0-	520	2	11	9	N	10					20
08	775	N	457	-0-	-318	-0-	456	2	1	9	N	1					21
09	0		552	-0-	552	552	552	2			N	-0-	4	1			17

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1068	-0-	-462	-0-	1068	2			N	-0-					147
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	2	1	9	N	1	83	1			65
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					65
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1638	2	11	9	N	10					75
08	2015	N	1063	-0-	-952	-0-	975	2	88	9	N	80	79	1			76
09	0		1004	-0-	1004	1004	1004	2			N	-0-	4	1			72

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					52
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	193	2	1	9	N	1					53
06	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	2			N	-0-					53
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	287	2	11	9	N	10					63
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	N	1					64
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-	4	1			60

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	893	-0-	-997	-0-	890	2	3	9	N	3					46
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					46
06	1830	N	538	-0-	-1292	-0-	538	2			N	-0-					46
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2245	2	14	9	N	13					59
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1541	2	1	9	N	1					60
09	0		1264	-0-	1264	1264	1263	2	1	9	N	1	4	1			57

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1492	-0-	-638	-0-	1474	2	18	9	N	16					128
05	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	1932	2	13	9	N	12					140
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2006	2	10	9	N	9	129	1			20
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2041	2	20	9	N	18					38
08	1953	N	1692	-0-	-261	-0-	1692	2			N	-0-					38
*09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-	31	1			7

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	7135	-0-	-1625	-0-	7080	2	55	9	N	50					127
05	8029	X	7124	-0-	-905	-0-	7068	2	56	9	N	51					178
06	7230	X	5684	-0-	-1546	-0-	5648	2	36	9	N	33	121	1			90
07	7471	X	7014	-0-	-457	-0-	6975	2	39	9	N	35					125
08	7471	X	5503	-0-	-1968	-0-	5471	2	32	9	N	29					154
09	0		6879	-0-	6879	6879	6832	2	47	9	N	43	103	1			94

CRATON OPERATING LLC 186717
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	Y	-0-					-0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5805	-0-	-315	-0-	273	1	5488	2	Y	40					130
							44	9									
05	7223	X	5834	-0-	-1389	-0-	262	1	5572	2	Y	-0-					130
06	6990	X	5507	-0-	-1483	-0-	261	1	5246	2	Y	-0-					130
07	7223	X	4881	-0-	-2342	-0-	221	1	4649	2	Y	10					140
							11	9									
08	6076	X	4355	-0-	-1721	-0-	157	1	4198	2	Y	-0-					140
09	5820	X	5252	-0-	-568	-0-	260	1	4992	2	Y	-0-					140

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2085	3	53	9	N	48					104
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					104
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2425	3	26	9	N	24					128
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					128
08	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	1861	3			N	-0-					128
*09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2467	3	13	9	N	12					140

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1831	3	32	9	N	29					53
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					53
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					53
07	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1823	3			N	-0-					53
08	1767	N	1449	-0-	-318	-0-	1449	3			N	-0-					53
*09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					53

KEM ENERGY, INC. 455126
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1319	2	6	9	Y	5					85
05	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1138	2	10	9	Y	9					94
06	1440	N	1146	-0-	-294	-0-	1137	2	9	9	Y	8					102
07	1364	N	1007	-0-	-357	-0-	1003	2	4	9	Y	4	32	1			74
08	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1114	2	2	9	Y	2					76
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1143	2	7	9	Y	6					82

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

04	3000	N	3414	-0-	414	1072	3403	2	11	9	Y	10					81
05	4142	X	3070	-0-	-1072	-0-	3050	2	20	9	Y	18					99
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2680	2	17	9	Y	15					114
07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1986	2	9	9	Y	8	65	1			57
08	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1737	2	3	9	Y	3					60
*09	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1950	2	11	9	Y	10					70

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1664	2	6	9	Y	5					88
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1580	2	10	9	Y	9					97
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1329	2	9	9	Y	8					105
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1186	2	4	9	Y	4	32	1			77
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	2	2	9	Y	2					79
*09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1200	2	7	9	Y	6					85

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3839	2	11	9	N	10	2	8			52
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3532	2	13	9	N	12	1	8			63
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3104	2	9	9	N	8					71
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3101	2	2	9	N	2	45	1			28
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2984	2	12	9	N	11	4	8			35
*09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3207	2	2	9	N	2					37

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

04	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1279	2	2	9	N	2					187
05	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1544	2	6	9	N	5					192
06	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1338	2	31	9	N	28	179	1			41
07	872	X	872	-0-	-0-	-0-	866	2	6	9	N	5					46
*08	713	X	474	-0-	-239	-0-	474	2			N	-0-					46
*09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	860	2	24	9	N	22					68

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

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

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	62	1	178	2	N	-0-					20
05	496	N	187	-0-	-309	-0-	52	1	135	2	N	-0-					20
06	300	N	161	-0-	-139	-0-	45	1	116	2	N	-0-					20
07	248	N	170	-0-	-78	-0-	47	1	123	2	N	-0-					20
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	63	1	158	2	N	-0-					20
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	83	1	207	2	N	3	3	8			20
							3	9									

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	151	1			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

04	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	322	1	915	2	Y	-0-					51
05	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	344	1	900	2	Y	-0-					51
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	341	1	869	2	Y	-0-					51
07	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	353	1	905	2	Y	-0-					51
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	362	1	903	2	Y	-0-					51
*09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	343	1	853	2	Y	19	44	1			26
							21	9									

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	699	1	1322	2	Y	-0-					23
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	775	1	1095	2	Y	3	3	8			23
							3	9									
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	750	1	849	2	Y	6	6	8			23
							7	9									
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	775	1	805	2	Y	-0-					23
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	775	1	1058	2	Y	-0-					23
*09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	750	1	1326	2	Y	10	10	8			23
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2370	-0-	-90	-0-	497	1	1873	2	N	-0-					10
05	2449	N	2443	-0-	-6	-0-	508	1	1933	2	N	2	2	8			10
							2	9									
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	502	1	1916	2	N	-0-					10
07	2449	N	2400	-0-	-49	-0-	505	1	1893	2	N	2	2	8			10
							2	9									
08	2449	N	2443	-0-	-6	-0-	548	1	1895	2	N	-0-					10
*09	2430	N	2271	-0-	-159	-0-	502	1	1766	2	N	3	3	8			10
							3	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

04	2460	N	1640	-0-	-820	-0-	425	1	1215	2	Y	-0-					79
05	2542	X	1537	-0-	-1005	-0-	425	1	1112	2	Y	-0-					79
06	2460	X	1420	-0-	-1040	-0-	400	1	1020	2	Y	-0-					79
07	2542	X	1466	-0-	-1076	-0-	410	1	1056	2	Y	-0-					79
08	2418	X	1397	-0-	-1021	-0-	399	1	998	2	Y	-0-					79
09	1650	X	1331	-0-	-319	-0-	382	1	949	2	Y	-0-	62	1			17

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

04	840	N	824	-0-	-16	-0-	214	1	610	2	Y	-0-					60
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	238	1	623	2	Y	4	4	8			60
							4	9									
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	239	1	610	2	Y	-0-					60
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	247	1	635	2	Y	2	2	8			60
							2	9									
08	868	N	819	-0-	-49	-0-	234	1	585	2	Y	-0-					60
09	840	N	775	-0-	-65	-0-	218	1	542	2	Y	14	43	1			31
							15	9									

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	Y	-0-					18
05	93	N	-0-	-0-	93	-0-					Y	-0-					18
06	90	N	-0-	-0-	90	-0-					Y	-0-					18
07	93	N	-0-	-0-	93	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

04	120	N	104	-0-	-16	-0-	26	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	26	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	24	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	28	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	24	1	61	2	Y	-0-					-0-

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

04	990	N	983	-0-	-7	-0-	204	1	779	2	Y	-0-					25
05	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	236	1	893	2	Y	-0-					25
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	218	1	829	2	Y	-0-					25
07	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	239	1	774	2	Y	-0-					25
08	1116	N	888	-0-	-228	-0-	196	1	692	2	Y	-0-					25
09	1050	N	989	-0-	-61	-0-	218	1	771	2	Y	-0-					25

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

04	1350	X	1048	-0-	-302	-0-	1016	2	32	9	N	29					125
05	1395	X	751	-0-	-644	-0-	11	1	738	2	N	2	2	8			125
							2	9									
06	1740	X	927	-0-	-813	-0-	9	1	918	2	N	-0-					125
07	1798	X	988	-0-	-810	-0-	8	1	976	2	N	4					129
							4	9									
08	1798	X	914	-0-	-884	-0-	3	1	856	2	N	50	159	1	3	8	17
							55	9									
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					17

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	4	1	274	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	1	1	157	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	1	1	177	2	Y	-0-			-0-
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	1	1	240	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-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
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-			-0-
05	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	2			Y	-0-			-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-			-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-			-0-
08	496	N	223	-0-	-273	-0-	223	2			Y	-0-			-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
05	713	X	302	-0-	-411	-0-	302	2			N	-0-			-0-
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
07	713	X	287	-0-	-426	-0-	287	2			N	-0-			-0-
08	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
07	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-			-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	5	1	339	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1020	X	925	-0-	-95	-0-	925	2			N	-0-			-0-
05	1116	X	901	-0-	-215	-0-	901	2			N	-0-			-0-
06	1080	X	898	-0-	-182	-0-	898	2			N	-0-			-0-
07	1116	X	980	-0-	-136	-0-	980	2			N	-0-			-0-
08	961	X	790	-0-	-171	-0-	790	2			N	-0-			-0-
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300 X	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					67
05	310 X	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					67
06	210 X	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					67
07	248 X	193	-0-	-55	-0-	190	2	3	9	N	3					70
08	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					70
09	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					70

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					32
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					32
06	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					32
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					32
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					32
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	39	1	662	2	N	-0-					27
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	46	1	784	2	N	-0-					27
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	45	1	790	2	N	-0-					27
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	46	1	822	2	N	-0-					27
08	837	N	676	-0-	-161	-0-	36	1	640	2	N	-0-					27
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					27

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
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	217	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	169	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-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
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					97
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					97
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					97
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					97
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					97
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	34	1	170	2	Y	-0-					248
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	39	1	192	2	Y	-0-					248
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	35	1	174	2	Y	-0-					248
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	26	1	123	2	Y	-0-					248
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	26	1	186	2	Y	-0-					248
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					248

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	64	1	480	2	N	-0-					25
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	60	1	462	2	N	-0-					25
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	64	1	471	2	N	-0-					25
07	558	N	419	-0-	-139	-0-	46	1	373	2	N	-0-					25
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	68	1	503	2	N	-0-					25
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					25

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	226	-0-	226	226	225	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06		14B2 EXT	2813	-0-	2813	3039	2806	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
07		14B2 EXT	1528	-0-	1528	4567	1528	2			Y	-0-					-0-
08	5529	X	962	-0-	-4567	-0-	958	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	34	1	259	2	N	-0-					26
05	434	N	263	-0-	-171	-0-	30	1	233	2	N	-0-					26
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	38	1	281	2	N	-0-					26
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	28	1	228	2	N	-0-					26
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	29	1	213	2	N	-0-					26
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					26

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	1323	2	2	9	Y	2	2	8			127
05	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	1237	2	219	9	Y	199	177	1	5	8	144
06	1260	N	925	-0-	-335	-0-	924	2	1	9	Y	1	1	8			144
07	1364	N	575	-0-	-789	-0-	575	2			Y	-0-					144
08	1457	N	914	-0-	-543	-0-	671	2	243	9	Y	221	174	1	5	8	186
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					186

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	140	1	1061	2	N	-0-					104
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	156	1	1213	2	N	2	2	8			104
							2	9									
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	150	1	1117	2	N	-0-					104
07	1240	N	970	-0-	-270	-0-	106	1	864	2	N	-0-					104
08	1364	N	1136	-0-	-228	-0-	136	1	1000	2	N	-0-					104
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					104

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	74	1	556	2	Y	-0-					10
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	42	1	326	2	Y	-0-					10
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207	2	Y	-0-					10
07	620	N	234	-0-	-386	-0-	26	1	208	2	Y	-0-					10
08	372	N	195	-0-	-177	-0-	23	1	172	2	Y	-0-					10
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					10

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	81	1	1362	2	N	-0-					28
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	77	1	1311	2	N	-0-					28
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	111	1	1949	2	N	-0-					28
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	109	1	1960	2	N	-0-					28
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	79	1	1399	2	N	-0-					28
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					28

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

04	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-					25
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					25
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					25
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					25
08	155	N	32	-0-	-123	-0-	2	1	30	2	N	-0-					25
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-					27
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	2	N	-0-					27
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					27
07	186	N	34	-0-	-152	-0-	2	1	32	2	N	-0-					27
08	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	N	-0-					27
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					82
05	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1718	2			Y	-0-					82
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1680	2	47	9	Y	43	113	1			12
07	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			Y	-0-					12
08	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1633	2			Y	-0-					12
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					12

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					27
05	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					27
06	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	2			N	-0-					27
07	434	N	346	-0-	-88	-0-	329	2	17	9	N	15					42
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					42
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					42

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					12
05	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-					12
06	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					12
07	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					12
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					12
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					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
04	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					90
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					90
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					90
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					90
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					90
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					90

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1596	2	3	9	N	3	3	0			-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1658	2	7	9	N	6	6	0			-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1213	2	4	9	N	4	4	0			-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1410	2	3	9	N	3	3	0			-0-
08	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1143	2	3	9	N	3	3	0			-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	1279	-0-	-281	-0-	1277	2	2	9	N	2	2	0			-0-
05	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1733	2	3	9	N	3	3	0			-0-
06	1410	X	1272	-0-	-138	-0-	1270	2	2	9	N	2	2	0			-0-
07	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1420	2	2	9	N	2	2	0			-0-
08	1736	X	1615	-0-	-121	-0-	1613	2	2	9	N	2	2	0			-0-
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	926	2	2	9	N	2	2	0			-0-
05	930	N	844	-0-	-86	-0-	842	2	2	9	N	2	2	0			-0-
06	840	N	777	-0-	-63	-0-	775	2	2	9	N	2	2	0			-0-
07	961	N	790	-0-	-171	-0-	789	2	1	9	N	1	1	0			-0-
08	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
*06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
*07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	50	1	845	2	N	-0-					27
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	48	1	820	2	N	-0-					27
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	87	1	1525	2	N	-0-					27
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	92	1	1651	2	N	-0-					27
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	70	1	1225	2	N	-0-					27
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					27

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	83	1	1390	2	N	-0-					37
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	89	1	1504	2	N	-0-					37
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	81	1	1423	2	N	-0-					37
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	81	1	1462	2	N	-0-					37
08	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	78	1	1367	2	N	-0-					37
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					37

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
04	1740	X	1713	-0-	-27	-0-	1713	2			N	-0-					80
05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1806	2	2	9	N	2	2	8			80
06	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					80
07	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1865	2	140	9	N	127	172	1			35
08	1798	X	1264	-0-	-534	-0-	1264	2			N	-0-					35
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					35

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	42	1	715	2	N	-0-					74
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	40	1	670	2	N	-0-					74
06	810	N	589	-0-	-221	-0-	32	1	557	2	N	-0-					74
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	57	1	1016	2	N	-0-					74
08	713	N	570	-0-	-143	-0-	31	1	539	2	N	-0-					74
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					74

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					40
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					40
06	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-					40
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					40
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					40
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					40

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
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	69	1	1156	2	N	-0-					70
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	78	1	1318	2	N	-0-					70
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	78	1	1364	2	N	-0-					70
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	76	1	1359	2	N	-0-					70
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	78	1	1379	2	N	-0-					70
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					70

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
04	1320	N	780	-0-	-540	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	749	-0-	-274	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
08	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4110	2	12	9	N	11	11	0			-0-
05	2108	X	2080	-0-	-28	-0-	2073	2	7	9	N	6	6	0			-0-
06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2520	2	7	9	N	6	6	0			-0-
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3102	2	7	9	N	6	6	0			-0-
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3134	2	8	9	N	7	7	0			-0-
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	480	N	373	-0-	-107	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	651	N	412	-0-	-239	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					60
05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					60
06	840	X	798	-0-	-42	-0-	798	2			N	-0-					60
07	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					60
08	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					60
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					60

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	80	-0-	-250	-0-	80	2			N	-0-					27
05	341	X	148	-0-	-193	-0-	148	2			N	-0-					27
06	210	X	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					27
07	217	X	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					27
08	155	X	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					27
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					27

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					84
05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					84
06	660	X	452	-0-	-208	-0-	452	2			N	-0-					84
07	682	X	522	-0-	-160	-0-	522	2			N	-0-					84
08	682	X	512	-0-	-170	-0-	512	2			N	-0-					84
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					84

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
04	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1432	2			N	-0-					42
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					42
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1408	2	44	9	N	40					82
07	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	1437	2			N	-0-					82
08	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1453	2			N	-0-					82
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					82

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3420	-0-	-150	-0-	3357	2	63	9	N	57					187
05	3658	X	3420	-0-	-238	-0-	3418	2	2	9	N	2	162	1			27
06	3510	X	3243	-0-	-267	-0-	3243	2			N	-0-					27
07	3627	X	3396	-0-	-231	-0-	3396	2			N	-0-					27
08	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	3388	2	39	9	N	35					62
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					62

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	X	743	-0-	-577	-0-	743	2			Y	-0-					28
05	1364	X	1085	-0-	-279	-0-	1085	2			Y	-0-					28
06	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1150	2	57	9	Y	52	65	1			15
07	930	X	908	-0-	-22	-0-	908	2			Y	-0-					15
08	1085	X	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			Y	-0-					15
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					15

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	2	N	-0-					27
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	2	N	-0-					27
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-					27
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	2	N	-0-					27
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	6	1	110	2	N	-0-					27
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					27
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					27
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					27
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					27
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					27
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1225	-0-	-275	-0-	1225	2			Y	-0-					47
05	1488	X	1319	-0-	-169	-0-	1319	2			Y	-0-					47
06	1410	X	1075	-0-	-335	-0-	1075	2			Y	-0-					47
07	1457	X	1035	-0-	-422	-0-	1026	2	9	9	Y	8					55
08	1333	X	904	-0-	-429	-0-	850	2	54	9	Y	49					104
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					104

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7710	X	7235	-0-	-475	-0-	504	1	6731	2	N	-0-					161
05	7967	X	7815	-0-	-152	-0-	558	1	7217	2	N	36	170	1			27
							40	9									
06	7710	X	6930	-0-	-780	-0-	468	1	6394	2	N	62					89
							68	9									
07	7781	X	7277	-0-	-504	-0-	558	1	6719	2	N	-0-					89
08	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	558	1	7243	2	N	83					172
							91	9									
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					172

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11460	X	11082	-0-	-378	-0-	1285	1	9716	2	Y	74					109
							81	9									
05	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	1321	1	10252	2	Y	-0-					109
06	11100	X	10691	-0-	-409	-0-	1269	1	9422	2	Y	-0-					109
07	11439	X	10599	-0-	-840	-0-	1157	1	9392	2	Y	45					154
							50	9									
08	11563	X	11497	-0-	-66	-0-	1371	1	10075	2	Y	46	173	1			27
							51	9									
09	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					Y	NO RPT					27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13770	X	12747	-0-	-1023	-0-	2103 70	1 9	10574	2	Y	64	64	1			38
05	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	2215	1	10993	2	Y	-0-					38
06	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	2134	1	10538	2	Y	-0-					38
07	13175	X	12699	-0-	-476	-0-	2212	1	10487	2	Y	-0-					38
08	18451	X	18451	-0-	-0-	-0-	2210 204	1 9	16037	2	Y	185	109	1			114
09	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					Y	NO RPT					114

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
04	12540	X	11904	-0-	-636	-0-	667	1	11237	2	Y	-0-					22
05	12958	X	12212	-0-	-746	-0-	681	1	11531	2	Y	-0-					22
06	12420	X	11330	-0-	-1090	-0-	603 119	1 9	10608	2	Y	108					130
07	12400	X	11662	-0-	-738	-0-	615	1	11047	2	Y	-0-					130
08	12400	X	11311	-0-	-1089	-0-	605 46	1 9	10660	2	Y	42					172
09	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					Y	NO RPT					172

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17070	X	13016	-0-	-4054	-0-	12997	2	19	9	N	17	185	1	17	8	74
05	17546	X	12487	-0-	-5059	-0-	12446	2	41	9	N	37	37	8			74
06	15900	X	13267	-0-	-2633	-0-	13235	2	32	9	N	29	29	8			74
07	16430	X	11940	-0-	-4490	-0-	11940	2			N	-0-					74
08	15748	X	8849	-0-	-6899	-0-	8609	2	240	9	N	218	179	1	34	8	79
09	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					N	NO RPT					79

SLANT OPERATING, LLC 786697
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	600	N	552	-0-	-48	-0-	549	2	3	9	Y	3					30
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	600	2	4	9	Y	4					34
06	600	N	518	-0-	-82	-0-	518	2			Y	-0-					34
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	561	2	3	9	Y	3					37
08	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2			Y	-0-					37
09	0		415	-0-	415	415	413	2	2	9	Y	2					39

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
04	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	1877	2	11	9	Y	10					45
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2094	2	7	9	Y	6	1	8			50
06	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	1872	2	2	9	Y	2	46	1	1	8	5
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1956	2	1	9	Y	1	1	8			5
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2398	2	9	9	Y	8	1	8			12
*09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1957	2	22	9	Y	20	5	8			27

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
04	2220	N	1649	-0-	-571	-0-	1625	2	24	9	Y	22					91
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1992	2	12	9	Y	11	1	8			101
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2162	2	1	9	Y	1	92	1	1	8	9
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1868	2	1	9	Y	1	1	8			9
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2161	2	18	9	Y	16	1	8			24
*09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2179	2	39	9	Y	35	6	8			53

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
04	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	1216	2	6	9	Y	5					45
05	1426	N	1154	-0-	-272	-0-	1148	2	6	9	Y	5					50
06	1410	N	777	-0-	-633	-0-	776	2	1	9	Y	1					51
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1269	2	6	9	Y	5	1	8			55
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					55
09	0		1005	-0-	1005	1005	1001	2	4	9	Y	4					59

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
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	635	2	11	9	Y	10					45
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	670	2	7	9	Y	6	1	8			50
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	Y	2	46	1	1	8	5
07	682	N	492	-0-	-190	-0-	491	2	1	9	Y	1	1	8			5
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	796	2	9	9	Y	8	1	8			12
09	0		1987	-0-	1987	1987	1965	2	22	9	Y	20	5	8			27

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	400	-0-	-350	-0-	12	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	382	-0-	-393	-0-	5	1	377	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	412	-0-	-158	-0-	6	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	270	-0-	-133	-0-	5	1	265	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	255	-0-	-117	-0-	7	1	248	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

04	2910	X	1736	-0-	-1174	-0-	36 7	1 9	1693	2	Y	6	6	1			6
05	3007	X	2067	-0-	-940	-0-	43 10	1 9	2014	2	Y	9	10	1			5
06	2910	X	2303	-0-	-607	-0-	48 4	1 9	2251	2	Y	4					9
07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	77 14	1 9	3847	2	Y	13	9	1			13
*08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	74 12	1 9	3626	2	Y	11					24
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					24

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1901	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	1860	N	999	-0-	-861	-0-	993	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1710	N	1022	-0-	-688	-0-	1018	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	1984	N	466	-0-	-1518	-0-	465	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	992	N	794	-0-	-198	-0-	793	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1112	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1001	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	1050	N	777	-0-	-273	-0-	771	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1073	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1216	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	2040	N	1552	-0-	-488	-0-	1550	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2108	N	1724	-0-	-384	-0-	1722	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	1628	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1588	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	1681	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-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
04	780	N	672	-0-	-108	-0-	668	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1550	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	823	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	682	N	678	-0-	-4	-0-	675	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1364	N	878	-0-	-486	-0-	875	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1902	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1785	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1720	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1797	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1837	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2225	-0-	-685	-0-	46	1	2175	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
05	2294	X	2056	-0-	-238	-0-	43	1	2007	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
06	2370	X	1595	-0-	-775	-0-	33	1	1561	2	Y	1					4
							1	9									
07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	51	1	2567	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
*08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	52	1	2568	2	Y	4					8
							4	9									
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					8

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 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
04	3060	X	1315	-0-	-1745	-0-	27	1	1287	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	74	1	3498	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
06	2490	X	1809	-0-	-681	-0-	38	1	1770	2	Y	1					4
							1	9									
07	2356	X	1094	-0-	-1262	-0-	21	1	1072	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	3565	X	463	-0-	-3102	-0-	9	1	454	2	Y	-0-					1
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					1

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

04	180	N	46	-0-	-134	-0-	1	1	38	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	2	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	8	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	4	1	274	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

04	1740	N	744	-0-	-996	-0-	10	1	722	2	Y	11	1	8			172
							12	9									
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	36	1	2476	2	Y	32					204
							35	9									
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	33	1	2126	2	Y	30	174	1			60
							33	9									
07	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	46	1	2933	2	Y	15					75
							17	9									
*08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	41	1	2693	2	Y	35					110
							39	9									
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					110

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	16590	X	16293	-0-	-297	-0-	16198	2	95	9	N	86	86	1			-0-
05	17081	X	15191	-0-	-1890	-0-	15075	2	116	9	N	105	105	1			-0-
06	16140	X	13552	-0-	-2588	-0-	13479	2	73	9	N	66	66	1			-0-
07	16833	X	13913	-0-	-2920	-0-	13861	2	52	9	N	47	47	1			-0-
08	16833	X	13469	-0-	-3364	-0-	13417	2	52	9	N	47	47	1			-0-
09	16290	X	NO RPT	-0-	-16290	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26880	X	25149	-0-	-1731	-0-	516 167	1 9	24466	2	Y	152	109	1			152
05	27342	X	25200	-0-	-2142	-0-	523 36	1 9	24641	2	Y	33	165	1			20
06	26460	X	24756	-0-	-1704	-0-	518 13	1 9	24225	2	Y	12					32
07	27094	X	22455	-0-	-4639	-0-	441 24	1 9	21990	2	Y	22	32	1			22
08	25854	X	22821	-0-	-3033	-0-	454 23	1 9	22344	2	Y	21					43
09	25020	X	NO RPT	-0-	-25020	-0-					Y	NO RPT					43

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
04	8700	X	8233	-0-	-467	-0-	170	1	8049	2	Y	13	9	1			13
							14	9									
05	8866	X	8793	-0-	-73	-0-	182	1	8586	2	Y	23	23	1			13
							25	9									
06	8580	X	8412	-0-	-168	-0-	176	1	8227	2	Y	8					21
							9	9									
07	8866	X	7905	-0-	-961	-0-	155	1	7733	2	Y	15	21	1			15
							17	9									
08	8804	X	8068	-0-	-736	-0-	160	1	7891	2	Y	15					30
							17	9									
09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					30

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745

04	31500	X	29319	-0-	-2181	-0-	604	1	28631	2	Y	76	53	1			76
							84	9									
05	31871	X	31871	-0-	-0-	-0-	660	1	31089	2	Y	111	122	1			65
							122	9									
06	30660	X	30298	-0-	-362	-0-	634	1	29620	2	Y	40					105
							44	9									
07	31155	X	29810	-0-	-1345	-0-	584	1	29140	2	Y	78	104	1			79
							86	9									
08	31124	X	28487	-0-	-2637	-0-	566	1	27842	2	Y	72					151
							79	9									
09	30120	X	NO RPT	-0-	-30120	-0-					Y	NO RPT					151

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					202
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-	147	1			55
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					55
*07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BPX OPERATING COMPANY 085408
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 286072 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 6405

04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					13
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	61	1	57	2	Y	-0-	10	1			3
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					3
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	Y	2					5
							2	9									
08	DLQ G-10		1766	-0-	1766	1766	1766	2			Y	-0-					5
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1766					Y	NO RPT					5

DUNN RESOURCES, LLC 234351
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	466	1	2447	2	N	6					52
							7	9									
05	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	866	1	2116	2	N	11	50	1			13
							12	9									
06	3000	N	3074	-0-	74	74	840	1	2210	2	N	22					35
							24	9									
07	2985	N	2911	-0-	-74	-0-	679	1	2208	2	N	22					57
							24	9									
08	3100	N	3534	-0-	434	434	494	1	2994	2	N	42					99
							46	9									
*09	3584	X	3150	-0-	-434	-0-	554	1	2556	2	N	36	66	1			69
							40	9									

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	49	1	172	2	N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	41	1	193	2	N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	38	1	166	2	N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	38	1	96	2	N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	49	1	136	2	N	-0-					-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	41	1	60	2	N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	131	X	131	-0-	-0-	-0-	22	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	220	X	220	-0-	-0-	-0-	37	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	41	1	193	2	Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	42	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-					97
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-	78	1			19
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-					19
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-					19
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-					19
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY 085408
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284771 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6134 - 6138

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 286163 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6187 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY 085408
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 2D RRCID -> 289773 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 6580 - 6594

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1538	2	48	9	Y	44	177	1			31
05	1457	N	792	-0-	-665	-0-	759	2	33	9	Y	30					61
06	1440	N	1088	-0-	-352	-0-	1048	2	40	9	Y	36					97
07	1488	N	1236	-0-	-252	-0-	1194	2	42	9	Y	38					135
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1085	2	41	9	Y	37					172
09	0		1456	-0-	1456	1456	1414	2	42	9	Y	38	176	1			34

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284398 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6770 - 7026

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

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SLANT OPERATING, LLC 786697
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					22
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					22
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					22
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					22
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					22
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					22

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1788	-0-	-402	-0-	1785	2	3	9	N	3					45
05	2263	X	1755	-0-	-508	-0-	1746	2	9	9	N	8					53
06	1590	X	1582	-0-	-8	-0-	1569	2	13	9	N	12					65
07	1860	X	1621	-0-	-239	-0-	1618	2	3	9	N	3					68
08	1860	X	1855	-0-	-5	-0-	1855	2			N	-0-					68
*09	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					68

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

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

JENKINS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 285700 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

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

BOGGY CREEK 10153 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
BARBEE, R.L. OPERATING, INC. 049145
GLUCKSMAN WELL #: 1 RRCID -> 290850 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3410 - 3481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF. 12527 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300		76	-0-	-224	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	310		161	-0-	-149	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	120	#	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1					59
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	N	2					61
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					61
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BRACHFIELD (RODESSA) //CONT.// 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2019

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		777 X	777	-0-	-0-	-0-	83	1	694	3	Y	-0-				27
05		93 X	90	-0-	-3	-0-	11	1	79	3	Y	-0-				27
06		493 X	493	-0-	-0-	-0-	49	1	444	3	Y	-0-				27
07		682 X	441	-0-	-241	-0-	40	1	401	3	Y	-0-				27
08	DLQ G-10		825	-0-	825	825	67	1	569	3	Y	172	172	1		27
							189	9								
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	825					Y	NO RPT				27

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				54

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				45

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	8868	-0-	-882	-0-	915	1	7658	3	Y	268	183	1			287
							295	9									
05	9672	X	8878	-0-	-794	-0-	1057	1	7812	3	Y	8					295
							9	9									
06	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	864	1	7807	3	Y	2					297
							2	9									
07	9486	X	8701	-0-	-785	-0-	798	1	7903	3	Y	-0-					297
08	DLQ G-10		9328	-0-	9328	9328	981	1	8347	3	Y	-0-					297
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	9328					Y	NO RPT					297

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
04	18120	X	17070	-0-	-1050	-0-	1815	1	15186	3	Y	63					207
							69	9									
05	18383	X	17978	-0-	-405	-0-	2135	1	15781	3	Y	56	178	1			85
							62	9									
06	17204	X	17204	-0-	-0-	-0-	1713	1	15481	3	Y	9					94
							10	9									
07	18042	X	17547	-0-	-495	-0-	1606	1	15899	3	Y	38					132
							42	9									
08	DLQ G-10		17566	-0-	17566	17566	1844	1	15686	3	Y	33					165
							36	9									
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	17566					Y	NO RPT					165

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
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
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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					1
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					1
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		176	-0-	176	176	176	2			Y	-0-					1
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	176					Y	NO RPT					1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					45
05	DLQ G-10		38	-0-	38	184	38	2			Y	-0-					45
06	DLQ G-10		22	-0-	22	206	22	2			Y	-0-					45
07	DLQ G-10		101	-0-	101	307	101	2			Y	-0-					45
*08	439	N	132	-0-	-307	-0-	132	2			Y	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
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
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2022

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	129	-0-	129	211	129	2			Y	-0-					2
06	14B2	EXT	67	-0-	67	278	67	2			Y	-0-					2
07	14B2	EXT	141	-0-	141	419	141	2			Y	-0-					2
08	14B2	EXT	193	-0-	193	612	193	2			Y	-0-					2
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	612					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	229					Y	-0-					2
05	DLQ	G-10	38	-0-	38	267	38	2			Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	52	-0-	52	319	52	2			Y	-0-					2
07	DLQ	G-10	244	-0-	244	563	244	2			Y	-0-					2
*08	878	N	315	-0-	-563	-0-	315	2			Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	378					Y	-0-					6
05	DLQ	G-10	72	-0-	72	450	72	2			Y	-0-					6
06	DLQ	G-10	141	-0-	141	591	141	2			Y	-0-					6
07	DLQ	G-10	962	-0-	962	1553	962	2			Y	-0-					6
*08	2994	N	1441	-0-	-1553	-0-	1441	2			Y	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					9
05	DLQ	G-10	90	-0-	90	252	90	2			Y	-0-					9
06	DLQ	G-10	108	-0-	108	360	108	2			Y	-0-					9
07	DLQ	G-10	203	-0-	203	563	203	2			Y	-0-					9
*08	691	N	128	-0-	-563	-0-	128	2			Y	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	314	-0-	314	314	314	2			N	-0-					35
05	14B2	EXT	291	-0-	291	605	291	2			N	-0-					35
06	14B2	EXT	212	-0-	212	817	212	2			N	-0-					35
07	14B2	EXT	258	-0-	258	1075	258	2			N	-0-					35
08	14B2	EXT	305	-0-	305	1380	305	2			N	-0-					35
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1380					N	NO RPT					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					2
*07	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		2730	-0-	2730	2753	2730	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2753					Y	NO RPT					2

KJ ENERGY, LLC 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	607	1	706	2	Y	25	6	1			25
							28	9									
05	527	N	167	-0-	-360	-0-	84	1	82	2	Y	1					26
							1	9									
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	5	1			21
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	14	1			7
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

04	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	64	1	1665	2	Y	10	6	1			24
							11	9									
05	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	203	1	1612	2	Y	-0-					24
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	188	1	1629	2	Y	24	18	1			30
							26	9									
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	194	1	1662	2	Y	46	58	1			18
							51	9									
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	101	1	1792	2	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	1830	N	1046	-0-	-784	-0-	43	1	931	2	Y	65	38	1			46
							72	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		684	-0-	684	690	48	1	635	2	Y	1					1
							1	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
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					1
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		732	-0-	732	732	731	2	1	9	Y	1					1

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
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	256	1	410	2	Y	9	3	1			11
							10	9									
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					11
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	2	1			9
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	6	1			3
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	284	1	1543	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
*09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	235	1	910	2	Y	-0-					6

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
04	810	N	440	-0-	-370	-0-	169	1	265	2	Y	5	3	1			12
							6	9									
05	1116	N	95	-0-	-1021	-0-	59	1	28	2	Y	7					19
							8	9									
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	3	1			16
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	11	1			5
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	216	1	1051	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
*09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	147	1	374	2	Y	-0-					5

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
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					51
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					51
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-	1	1			50
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					50
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	15	2	28	9	N	25					75
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					75

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
09	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

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
04	420	N	272	-0-	-148	-0-	107 4	1 9	161	2	Y	4	2	1			6
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					6
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	1	1			5
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	3	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
04	T. A.		114	-0-	114	635	113	2	1	9	Y	1					5
05	635	X	-0-	-0-	-635	-0-					Y	17					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
04	T. A.		760	-0-	760	3200	35 15	1 9	710	2	Y	14	5	1			20
05	3200	X	-0-	-0-	-3200	-0-					Y	-0-					20
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	4	1			16
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	15	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2040	2	2	9	Y	2	1	1			2

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
04	840	N	414	-0-	-426	-0-	8 7	1 9	399	2	Y	6	2	1			65
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	5					70
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					70
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	14 11	1 9	1383	2	Y	10	46	1			34
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					34
*09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1775	2	2	9	Y	2	2	1			34

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
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	3	1			10
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					10
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	4	1			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	7	1			8

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	1			3
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	1	1			5
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					5
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
04	840	N	3	-0-	-837	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			2
05	589	N	4	-0-	-585	-0-	4	2			Y	-0-					2
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					2
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	53	1	1426	2	Y	1					1
							1	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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	9	13	1			9
							10	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		861	-0-	861	861	860	2	1	9	Y	1	1	1			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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	3	1	1005	2	Y	6	7	1			45
							7	9									
05	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	105	1	929	2	Y	-0-					45
06	1140	N	1018	-0-	-122	-0-	97	1	907	2	Y	13	15	1			43
							14	9									
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	89	1	921	2	Y	73	81	1			35
							80	9									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	41	1	1047	2	Y	8	7	1			36
							9	9									
*09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-	1	1			35

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	522	1	2117	2	N	22	2	1			55
							24	9									
05	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	649	1	2335	2	N	3	2	1			56
							3	9									
06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	574	1	2281	2	N	3	3	1			56
							3	9									
07	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	539	1	2329	2	N	43	2	1			97
							47	9									
08	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	598	1	2302	2	N	-0-					97
*09	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	750	1	2066	2	N	-0-	4	1			93

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

04	1230	N	704	-0-	-526	-0-	21	1	680	2	Y	3	4	1			16
							3	9									
05	961	N	405	-0-	-556	-0-	46	1	359	2	Y	-0-					16
06	1170	N	625	-0-	-545	-0-	63	1	554	2	Y	7	9	1			14
							8	9									
07	713	N	541	-0-	-172	-0-	54	1	474	2	Y	12	20	1			6
							13	9									
08	403	N	127	-0-	-276	-0-	9	1	117	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	14	9	1			10

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	59	1	897	2	Y	-0-	3	1			92
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					92
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					92
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	65	1			27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	19	1	401	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	43	1	358	2	Y	-0-					4
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	45	1	360	2	Y	5	2	1			7
							6	9									
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	61	1	404	2	Y	18	18	1			7
							20	9									
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	20	1	355	2	Y	3	1	1			9
							3	9									
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	8	1	438	2	Y	-0-					9

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1331	-0-	-559	-0-	452	1	866	2	Y	12	7	1			31
							13	9									
05	3069	X	1035	-0-	-2034	-0-	444	1	589	2	Y	2					33
							2	9									
06	2970	X	941	-0-	-2029	-0-	356	1	572	2	Y	12	8	1			37
							13	9									
07	3069	X	936	-0-	-2133	-0-	367	1	569	2	Y	-0-	19	1			18
08	930	N	787	-0-	-143	-0-	229	1	558	2	Y	-0-	8	1			10
09	900	N	687	-0-	-213	-0-	192	1	495	2	Y	-0-	1	1			9

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		3	-0-	3	5	3	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2176					Y	-0-					-0-
05	2176	X	-0-	-0-	-2176	-0-					Y	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-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	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	149	1	1209	2	Y	15	7	1			8
							17	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	92	1	1486	2	Y	-0-	8	1			11
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	37	1	238	2	Y	-0-					11
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	15	1	146	2	Y	-0-	3	1			8
07	1085	N	90	-0-	-995	-0-	3	1	29	2	Y	53	49	1			12
							58	9									
08	279	N	128	-0-	-151	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					12
09	150	N	40	-0-	-110	-0-	9	1	31	2	Y	-0-	5	1			7

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1771	-0-	-119	-0-	53	1	1708	2	Y	9	9	1			40
							10	9									
05	2015	X	1694	-0-	-321	-0-	177	1	1515	2	Y	2					42
							2	9									
06	1950	X	1836	-0-	-114	-0-	171	1	1640	2	Y	23	23	1			42
							25	9									
07	2015	X	1898	-0-	-117	-0-	219	1	1679	2	Y	-0-					42
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	103	1	1734	2	Y	21	11	1			52
							23	9									
*09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1909	2	2	9	Y	2	2	1			52

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	Y	4	3	1			22
							4	9									
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	75	1	612	2	Y	-0-					22
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	60	1	521	2	Y	8	8	1			22
							9	9									
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	47	1	495	2	Y	29	36	1			15
							32	9									
08	682	N	493	-0-	-189	-0-	22	1	467	2	Y	4	3	1			16
							4	9									
09	600	N	436	-0-	-164	-0-	1	1	435	2	Y	-0-					16

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

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

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	63	1	1631	2	N	8	8	1			42
							9	9									
05	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	126	1	1177	2	N	-0-					42
06	1320	N	303	-0-	-1017	-0-	28	1	272	2	N	3	3	1			42
							3	9									
07	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	111	1	1160	2	N	-0-					42
08	1302	N	225	-0-	-1077	-0-	11	1	213	2	N	1	1	1			42
							1	9									
*09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	40	1	873	2	N	1	1	1			42
							1	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
04	1560	X	1200	-0-	-360	-0-	493	1	693	2	Y	13	5	1			19
							14	9									
05	1457	X	1442	-0-	-15	-0-	660	1	774	2	Y	7					26
							8	9									
06	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	531	1	695	2	Y	16	7	1			35
							18	9									
07	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	563	1	722	2	Y	-0-	15	1			20
08	1457	N	1151	-0-	-306	-0-	360	1	790	2	Y	1	9	1			12
							1	9									
09	1230	N	1012	-0-	-218	-0-	287	1	725	2	Y	-0-	1	1			11

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					9
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					9
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	24	1	4	2	N	-0-					9
07	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					9
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					9
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					9

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

04	T. A.		1	-0-	1	10	1	2			Y	-0-					7
05	30	X	20	-0-	-10	-0-	1	2	19	9	Y	17					24
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					24
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					24
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					24
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					24

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
06	22	X	-0-	-0-	-22	-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-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					2
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	20					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1359					Y	-0-					4
05	1359	X	-0-	-0-	-1359	-0-					Y	20					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					1
09	T. A.		10	-0-	10	24	10	2			Y	-0-					1

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

04	2220	X	1559	-0-	-661	-0-	57	1	1493	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
05	2294	X	1558	-0-	-736	-0-	173	1	1385	2	Y	-0-					5
06	2220	X	1468	-0-	-752	-0-	152	1	1296	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
07	2201	X	1531	-0-	-670	-0-	152	1	1359	2	Y	18	16	1			7
							20	9									
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	77	1	1549	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
09	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	1458	2	1	9	Y	1	1	1			8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	20	-0-	20	21	20	2			Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1246					Y	-0-	2	1			4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1246					Y	-0-	4	1			-0-
06	1246	X	-0-	-0-	-1246	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			54
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			29
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					7
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	17					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	23	1			10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2441					Y	-0-	1	1			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2441					Y	-0-	1	1			-0-
06	2441	X	-0-	-0-	-2441	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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-

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

04	420	N	248	-0-	-172	-0-	15	1	232	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
05	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2			Y	-0-					20
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	20	1	263	2	Y	4	4	1			20
							4	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	Y	-0-					20
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	1			20
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	5	1	170	2	Y	-0-					20

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

04	3210	X	2756	-0-	-454	-0-	98	1	2556	2	Y	93	15	1			103
							102	9									
05	3317	X	2667	-0-	-650	-0-	287	1	2281	2	Y	90	168	1			25
							99	9									
06	3210	X	2454	-0-	-756	-0-	252	1	2166	2	Y	33	32	1	1	8	25
							36	9									
07	2852	X	1997	-0-	-855	-0-	189	1	1703	2	Y	95	95	1			25
							105	9									
08	2821	X	2406	-0-	-415	-0-	106	1	2283	2	Y	15	15	1			25
							17	9									
09	2730	X	2523	-0-	-207	-0-	6	1	2454	2	Y	57	82	1			-0-
							63	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3383	2	150	9	Y	136	126	1			23
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2642	2	1	9	Y	1					24
06	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1760	2	6	9	Y	5	1	1			28
07	1736	X	1610	-0-	-126	-0-	1491	2	119	9	Y	108	84	1			52
08	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1781	2	1	9	Y	1	2	1			51
*09	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-	1	1			50

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

04	2070	N	1817	-0-	-253	-0-	65	1	1741	2	Y	10	15	1			12
							11	9									
05	2015	N	1081	-0-	-934	-0-	120	1	961	2	Y	-0-					12
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	229	1	1952	2	Y	28	31	1			9
							31	9									
07	1891	N	1476	-0-	-415	-0-	151	1	1305	2	Y	18	19	1			8
							20	9									
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	90	1	1674	2	Y	12	11	1			9
							13	9									
09	2220	N	1550	-0-	-670	-0-	1549	2	1	9	Y	1	1	1			9

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	89	1	2227	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	308	1	2453	2	Y	-0-					7
06	3000	N	3022	-0-	22	22	313	1	2667	2	Y	38	35	1			10
							42	9									
07	3100	N	3181	-0-	81	103	343	1	2796	2	Y	38	34	1			14
							42	9									
08	2896	N	2793	-0-	-103	-0-	146	1	2628	2	Y	17	17	1			14
							19	9									
09	2820	X	2554	-0-	-266	-0-	2552	2	2	9	Y	2	2	1			14

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	990	N	156	-0-	-834	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					63
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	18					81
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					81
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					81
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

04	3270	X	2698	-0-	-572	-0-	114	1	2559	2	Y	23	11	1			42
							25	9									
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	372	1	2975	2	Y	86					128
							95	9									
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	337	1	2915	2	Y	37	33	1			132
							41	9									
07	3224	X	2519	-0-	-705	-0-	286	1	2233	2	Y	-0-	120	1			12
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					12
09	3330	X	3038	-0-	-292	-0-	123	1	2913	2	Y	2	4	1			10
							2	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

04	870	X	492	-0-	-378	-0-	26	1	466	2	Y	-0-	1	1			87
05	899	X	412	-0-	-487	-0-	22	1	390	2	Y	-0-	1	1			86
06	870	X	379	-0-	-491	-0-	11	1	368	2	Y	-0-	1	1			85
07	527	X	431	-0-	-96	-0-	22	1	409	2	Y	-0-	35	1			50
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	Y	-0-	1	1			49
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	Y	-0-	1	1			48

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	60	1	300	2	N	30	4	1			26
							33	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	6	1			1
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					1
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-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
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

04	412	N	-0-	-0-	-412	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
*09	899	X	899	-0-	-0-	-0-	292	1	606	2	N	1	2	1			16
							1	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

04	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	387	1	1112	2	N	-0-	5	1			129
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	349	1	1200	2	N	42	91	1			80
							46	9									
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	299	1	1200	2	N	8	7	1			81
							9	9									
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	411	1	1138	2	N	4	4	1			81
							4	9									
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	295	1	1254	2	N	5	5	1			81
							6	9									
09	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	381	1	1118	2	N	-0-	46	1			35

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	90	1	785	2	N	10	1	1			9
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	837	1	2261	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
05	2201	X	1617	-0-	-584	-0-	1616	2	1	9	Y	1	1	1			6
06	2130	X	1752	-0-	-378	-0-	1750	2	2	9	Y	2	1	1			7
07	3193	X	2387	-0-	-806	-0-	2342	2	45	9	Y	41	47	1			1
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3488	2	3	9	Y	3	2	1			2
*09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3000	2	2	9	Y	2	2	1			2

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
04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	303	1	450	2	N	1					1
							1	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
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	232	1	808	2	N	1					1
							1	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	962	1	1609	2	N	20	27	1			9
							22	9									
05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	1128	1	1797	2	N	25	3	1			31
							28	9									
06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	1061	1	1564	2	N	3	25	1			9
							3	9									
07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	1259	1	1537	2	N	3	3	1			9
							3	9									
08	2945	X	2804	-0-	-141	-0-	1447	1	1333	2	N	22	24	1			7
							24	9									
09	2850	X	2591	-0-	-259	-0-	954	1	1617	2	N	18	4	1			21
							20	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
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	3810	X	2920	-0-	-890	-0-	1023	1	1854	2	N	39	46	1			15
							43	9									
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	1513	1	2409	2	N	34	4	1			45
							37	9									
06	3810	X	3348	-0-	-462	-0-	1425	1	1920	2	N	3	35	1			13
							3	9									
07	3751	X	3283	-0-	-468	-0-	1623	1	1656	2	N	4	4	1			13
							4	9									
08	3937	X	2537	-0-	-1400	-0-	1384	1	1125	2	N	25	29	1			9
							28	9									
09	3810	X	2268	-0-	-1542	-0-	896	1	1368	2	N	4	2	1			11
							4	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1	1	8			-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	284	1	1273	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1811	2	2	9	Y	2	2	1			7
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2307	2	2	9	Y	2	2	1			7
07	1612	N	577	-0-	-1035	-0-	571	2	6	9	Y	5	12	1			-0-
08	1798	N	1121	-0-	-677	-0-	1120	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2310	N	1071	-0-	-1239	-0-	1070	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	4	1	542	2	N	2	1	1			25
							2	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					25

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					3

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	758	1	3179	2	Y	54	4	1			51
							59	9									
05	3100	N	3926	-0-	826	826	748	1	3160	2	Y	16	4	1			63
							18	9									
06	3000	N	2865	-0-	-135	691	1459	1	1403	2	Y	3	3	1			63
							3	9									
07	2365	X	1674	-0-	-691	-0-	854	1	818	2	Y	2	3	1			62
							2	9									
08	4123	X	1529	-0-	-2594	-0-	766	1	761	2	Y	2	3	1			61
							2	9									
09	3990	X	1181	-0-	-2809	-0-	219	1	960	2	Y	2	3	1			60
							2	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

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

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3605	-0-	-265	-0-	140	1	3458	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
05	3968	X	3707	-0-	-261	-0-	458	1	3245	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	3840	X	3613	-0-	-227	-0-	463	1	3146	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	3813	X	3741	-0-	-72	-0-	256	1	3477	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	442	1	3244	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
*09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	354	1	3263	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	270	1	472	2	N	-0-	2	1			38
05	496	N	394	-0-	-102	-0-	81	1	300	2	N	12	27	1			23
							13	9									
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	44	1	216	2	N	1	2	1			22
							1	9									
07	496	N	265	-0-	-231	-0-	95	1	169	2	N	1	1	1			22
							1	9									
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	52	1	309	2	N	1	1	1			22
							1	9									
09	270	N	22	-0-	-248	-0-	4	1	18	2	N	-0-	14	1			8

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	117	1	1694	2	N	7	1	1			6
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	1592	-0-	1592	1592	826	1	764	2	Y	2	1	1			4
							2	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	741	-0-	741	741	741	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
05	30	X	-0-	-0-	-30	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	118	1	304	2	N	-0-					13
05	465	N	28	-0-	-437	-0-	1	1	27	2	N	-0-					13
06	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-					13
07	434	N	47	-0-	-387	-0-	47	2			N	-0-					13
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					13
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					13

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
04	360	N	116	-0-	-244	-0-	48	1	66	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
05	372	N	85	-0-	-287	-0-	41	1	44	2	Y	-0-					7
06	210	N	85	-0-	-125	-0-	37	1	47	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
07	124	N	20	-0-	-104	-0-	10	1	10	2	Y	-0-	5	1			2
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	1073	1	3143	2	Y	51	4	1			54
							56	9									
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	681	1	2868	2	Y	12	4	1			62
							13	9									
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	1477	1	1428	2	Y	3	3	1			62
							3	9									
07	4402	X	3360	-0-	-1042	-0-	1799	1	1557	2	Y	4	3	1			63
							4	9									
08	4092	X	3394	-0-	-698	-0-	1870	1	1518	2	Y	5	4	1			64
							6	9									
09	3960	X	2498	-0-	-1462	-0-	518	1	1977	2	Y	3	3	1			64
							3	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	721	1	1317	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2686	2	2	9	Y	2	1	1			6
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2215	2	2	9	Y	2					8
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2175	2	2	9	Y	2	2	1			8
07	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	1670	2	10	9	Y	9	2	1			15
08	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1651	2	10	9	Y	9	21	1			3
*09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2285	2	2	9	Y	2	1	1			4

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

04	3210	X	1814	-0-	-1396	-0-	1812	2	2	9	Y	2	2	1			8
05	3317	X	781	-0-	-2536	-0-	780	2	1	9	Y	1					9
06	3210	X	1552	-0-	-1658	-0-	1550	2	2	9	Y	2	2	1			9
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3898	2	21	9	Y	19	3	1			25
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3254	2	26	9	Y	24	43	1			6
*09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2478	2	2	9	Y	2	2	1			6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	401	1	1783	2	N	3	1	1			16
							3	9									
05	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	382	1	1482	2	N	2	1	1			17
							2	9									
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	663	1	2642	2	N	4	1	1			20
							4	9									
07	528	X	528	-0-	-0-	-0-	92	1	435	2	N	1	1	1			20
							1	9									
08	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	357	1	1430	2	N	-0-	6	1			14
*09	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	422	1	1226	2	N	-0-	1	1			13

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	537	1	1815	2	Y	28	3	1			41
							31	9									
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	447	1	1897	2	Y	9	3	1			47
							10	9									
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	1125	1	1032	2	Y	3	2	1			48
							3	9									
07	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	1080	1	932	2	Y	2	2	1			48
							2	9									
08	2356	N	2214	-0-	-142	-0-	1240	1	971	2	Y	3	3	1			48
							3	9									
*09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	463	1	1841	2	Y	3	2	1			49
							3	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1956	-0-	-84	-0-	85	1	1868	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	2108	X	1968	-0-	-140	-0-	270	1	1696	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	255	1	1680	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2015	X	1550	-0-	-465	-0-	123	1	1425	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1953	N	1341	-0-	-612	-0-	158	1	1181	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1950	N	1563	-0-	-387	-0-	149	1	1412	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

04	270	N	2	-0-	-268	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	3	1			1
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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-

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

04	540	N	453	-0-	-87	-0-	20	1	433	2	Y	-0-	2	1			13
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	64	1	515	2	Y	-0-					13
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	58	1	493	2	Y	-0-	6	1			7
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	46	1	488	2	Y	5					12
							6	9									
08	589	N	540	-0-	-49	-0-	22	1	515	2	Y	3	3	1			12
							3	9									
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			Y	-0-					12

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

04	60	X	-0-	-0-	-60	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-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
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		400	-0-	400	400	118	1	281	2	Y	1					1
							1	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	65	1	2538	2	Y	2	3	1			11
							2	9									
05	4774	X	3921	-0-	-853	-0-	112	1	3805	2	Y	4	3	1			12
							4	9									
06	4620	X	2827	-0-	-1793	-0-	2824	2	3	9	Y	3	3	1			12
07	4774	X	2206	-0-	-2568	-0-	192	1	1983	2	Y	28	4	1			36
							31	9									
08	4464	X	2468	-0-	-1996	-0-	108	1	2331	2	Y	26	54	1			8
							29	9									
09	3780	X	159	-0-	-3621	-0-	159	2			Y	-0-	2	1			6

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

04	930	X	410	-0-	-520	-0-	410	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	961	X	39	-0-	-922	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	660	X	34	-0-	-626	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	682	X	12	-0-	-670	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	598	X	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	Y	1					1
*09	886	X	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	Y	1					2

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

04	53	X	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	N	-0-	2	1			49
05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	N	-0-	2	1			47
06	49	X	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-	3	1			44
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-	1	1			43
08	38	X	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-					43
*09	78	X	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	2	N	-0-	2	1			41

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
04	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	458	1	1550	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
05	3286	X	1105	-0-	-2181	-0-	1104	2	1	9	Y	1	1	1			6
06	3180	X	536	-0-	-2644	-0-	536	2			Y	-0-	1	1			5
07	3286	X	1276	-0-	-2010	-0-	1270	2	6	9	Y	5	10	1			-0-
08	2077	X	188	-0-	-1889	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	2010	X	40	-0-	-1970	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

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
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	22	1	46	2	N	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					5
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	125	1	158	2	N	-0-					5

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
04	8790	X	8588	-0-	-202	-0-	1471	1	7009	2	N	98	123	1			41
							108	9									
05	8928	X	8913	-0-	-15	-0-	1510	1	7303	2	N	91	10	1			122
							100	9									
06	8610	X	8541	-0-	-69	-0-	1328	1	7202	2	N	10	95	1			37
							11	9									
07	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	1220	1	7688	2	N	11	11	1			37
							12	9									
08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	1346	1	7571	2	N	81	89	1			29
							89	9									
09	8640	X	8236	-0-	-404	-0-	1646	1	6533	2	N	52	12	1			69
							57	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
04	10050	X	7026	-0-	-3024	-0-	1214	1	5801	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
05	8618	X	7651	-0-	-967	-0-	1308	1	6335	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	7920	X	7147	-0-	-773	-0-	1107	1	6032	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	1070	1	6746	2	Y	15	9	1			8
							17	9									
08	7781	X	7614	-0-	-167	-0-	1152	1	6451	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
09	7410	X	7329	-0-	-81	-0-	1464	1	5854	2	Y	10	10	1			8
							11	9									

CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15870	X	10547	-0-	-5323	-0-	523	1	9991	2	N	30	30	1			20
							33	9									
05	14539	X	11464	-0-	-3075	-0-	635	1	10810	2	N	17	17	1			20
							19	9									
06	14070	X	12402	-0-	-1668	-0-	498	1	11728	2	N	160	163	1			17
							176	9									
07	14260	X	13213	-0-	-1047	-0-	730	1	12452	2	N	28	28	1			17
							31	9									
08	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	737	1	12490	2	N	40	40	1			17
							44	9									
09	12390	X	12030	-0-	-360	-0-	891	1	11096	2	N	39	39	1			17
							43	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17340	X	17172	-0-	-168	-0-	2967	1	14120	2	N	77	105	1			22
							85	9									
05	18324	X	18324	-0-	-0-	-0-	3099	1	14987	2	N	216	18	1			220
							238	9									
06	17670	X	17174	-0-	-496	-0-	2673	1	14501	2	N	-0-	20	1			200
07	18259	X	17368	-0-	-891	-0-	2380	1	14988	2	N	-0-	96	1			104
08	18321	X	17105	-0-	-1216	-0-	2582	1	14523	2	N	-0-	23	1			81
09	17730	X	16321	-0-	-1409	-0-	3266	1	13012	2	N	39	75	1			45
							43	9									

WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365

04	11880	X	10557	-0-	-1323	-0-	525	1	10000	2	Y	29	29	1			30
							32	9									
05	12090	X	10747	-0-	-1343	-0-	592	1	10138	2	Y	15	15	1			30
							17	9									
06	11160	X	10267	-0-	-893	-0-	416	1	9800	2	Y	46	46	1			30
							51	9									
07	11532	X	10387	-0-	-1145	-0-	572	1	9791	2	Y	22	22	1			30
							24	9									
08	11253	X	10070	-0-	-1183	-0-	559	1	9479	2	Y	29	29	1			30
							32	9									
09	10560	X	8815	-0-	-1745	-0-	643	1	8141	2	Y	28	28	1			30
							31	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305

04	15960	X	13742	-0-	-2218	-0-	710	1	12990	2	Y	38	38	1			25
							42	9									
05	16492	X	13921	-0-	-2571	-0-	768	1	13131	2	Y	20	20	1			25
							22	9									
06	15390	X	13612	-0-	-1778	-0-	546	1	12999	2	Y	61	61	1			25
							67	9									
07	15655	X	14295	-0-	-1360	-0-	791	1	13471	2	Y	30	30	1			25
							33	9									
08	15221	X	13609	-0-	-1612	-0-	756	1	12809	2	Y	40	40	1			25
							44	9									
09	13740	X	12027	-0-	-1713	-0-	904	1	11081	2	Y	38	38	1			25
							42	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955

04	43015	X	43015	-0-	-0-	-0-	2133	1	40707	2	N	159	219	1			125
							175	9									
05	43477	X	43477	-0-	-0-	-0-	2400	1	41004	2	N	66	66	1			125
							73	9									
06	40280	X	40280	-0-	-0-	-0-	1569	1	38514	2	N	179	257	1			47
							197	9									
07	40121	X	40121	-0-	-0-	-0-	2216	1	37806	2	N	90	88	1			49
							99	9									
08	39135	X	39135	-0-	-0-	-0-	2173	1	36824	2	N	125	122	1			52
							138	9									
*09	36093	X	36093	-0-	-0-	-0-	2646	1	33315	2	N	120	120	1			52
							132	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17430	X	15720	-0-	-1710	-0-	783	1	14893	2	Y	40	42	1			24
							44	9									
05	18011	X	16502	-0-	-1509	-0-	908	1	15522	2	Y	65	63	1			26
							72	9									
06	16890	X	10066	-0-	-6824	-0-	430	1	9556	2	Y	73	79	1			20
							80	9									
07	16802	X	14535	-0-	-2267	-0-	802	1	13700	2	Y	30	29	1			21
							33	9									
08	16771	X	15937	-0-	-834	-0-	880	1	14974	2	Y	75	80	1			16
							83	9									
09	15960	X	15836	-0-	-124	-0-	1214	1	14567	2	Y	50	46	1			20
							55	9									

WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	716	1	13646	2	N	40	40	1			43
							44	9									
05	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	766	1	13102	2	N	20	20	1			43
							22	9									
06	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	536	1	12656	2	N	60	80	1			23
							66	9									
07	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	721	1	12277	2	N	27	27	1			23
							30	9									
08	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	742	1	12595	2	N	39	39	1			23
							43	9									
*09	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	901	1	11054	2	N	38	38	1			23
							42	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17310	X	13607	-0-	-3703	-0-	678	1	12887	2	N	38	38	1			45
							42	9									
05	17422	X	13846	-0-	-3576	-0-	762	1	13062	2	N	20	20	1			45
							22	9									
06	16860	X	13206	-0-	-3654	-0-	535	1	12597	2	N	67	87	1			25
							74	9									
07	15221	X	12871	-0-	-2350	-0-	724	1	12117	2	N	27	27	1			25
							30	9									
08	14074	X	13270	-0-	-804	-0-	737	1	12490	2	N	39	39	1			25
							43	9									
09	13620	X	12218	-0-	-1402	-0-	897	1	11278	2	N	39	39	1			25
							43	9									

WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21960	X	17450	-0-	-4510	-0-	593	1	16765	2	N	84	84	1			100
							92	9									
05	23219	X	19244	-0-	-3975	-0-	717	1	18453	2	N	67	67	1			100
							74	9									
06	22470	X	17809	-0-	-4661	-0-	672	1	17004	2	N	121	121	1			100
							133	9									
07	23219	X	19420	-0-	-3799	-0-	661	1	18569	2	N	173	249	1			24
							190	9									
08	22351	X	19768	-0-	-2583	-0-	664	1	18975	2	N	117	100	1	1	8	40
							129	9									
*09	18825	X	18825	-0-	-0-	-0-	776	1	17918	2	N	119	99	1			60
							131	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18300	X	14924	-0-	-3376	-0-	508	1	14376	2	N	36	36	1			22
							40	9									
05	20722	X	20722	-0-	-0-	-0-	769	1	19898	2	N	50	50	1			22
							55	9									
06	17580	X	17326	-0-	-254	-0-	676	1	16597	2	N	48	48	1			22
							53	9									
07	18971	X	18971	-0-	-0-	-0-	646	1	18271	2	N	49	49	1			22
							54	9									
08	20708	X	15622	-0-	-5086	-0-	526	1	15051	2	N	41	41	1			22
							45	9									
09	20040	X	11840	-0-	-8200	-0-	487	1	11224	2	N	117	126	1			13
							129	9									

ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29370	X	26751	-0-	-2619	-0-	1385	1	25279	2	N	79	74	1			32
							87	9									
05	30349	X	26546	-0-	-3803	-0-	1350	1	25154	2	N	38	38	1			32
							42	9									
06	28650	X	23342	-0-	-5308	-0-	1234	1	21984	2	N	113	104	1	1	8	40
							124	9									
07	29605	X	25409	-0-	-4196	-0-	1990	1	23353	2	N	60	53	1			47
							66	9									
08	28055	X	22965	-0-	-5090	-0-	3428	1	19443	2	N	85	67	1			65
							94	9									
09	26760	X	22812	-0-	-3948	-0-	3200	1	19496	2	N	105	155	1			15
							116	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10762 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11400	X	10414	-0-	-986	-0-	2621	1	7651	2	Y	129	184	1			27
							142	9									
05	11780	X	10503	-0-	-1277	-0-	2367	1	8119	2	Y	15	15	1			27
							17	9									
06	11400	X	10040	-0-	-1360	-0-	1988	1	8001	2	Y	46	46	1			27
							51	9									
07	11563	X	9766	-0-	-1797	-0-	2028	1	7715	2	Y	21	21	1			27
							23	9									
08	10633	X	9978	-0-	-655	-0-	1904	1	8041	2	Y	30	30	1			27
							33	9									
09	10290	X	8755	-0-	-1535	-0-	1920	1	6804	2	Y	28	28	1			27
							31	9									

CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	609	1	11773	2	Y	34	33	1			20
							37	9									
05	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	832	1	14138	2	Y	53	53	1			20
							58	9									
06	12270	X	6898	-0-	-5372	-0-	217	1	6648	2	Y	30	40	1			10
							33	9									
07	12834	X	5491	-0-	-7343	-0-	283	1	5196	2	Y	11	12	1			9
							12	9									
08	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	867	1	14689	2	Y	76	71	1			14
							84	9									
09	14550	X	5613	-0-	-8937	-0-	319	1	5275	2	Y	17	21	1			10
							19	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 286399 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10758 PERF.11270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22620	X	19760	-0-	-2860	-0-	3893	1	15843	2	N	22	22	1			25
							24	9									
05	22661	X	19617	-0-	-3044	-0-	4221	1	15286	2	N	100	20	1			105
							110	9									
06	21330	X	19134	-0-	-2196	-0-	3841	1	15269	2	N	22	22	1			105
							24	9									
07	21390	X	19040	-0-	-2350	-0-	3575	1	15440	2	N	23	23	1			105
							25	9									
08	20863	X	18726	-0-	-2137	-0-	3866	1	14831	2	N	26	69	1			62
							29	9									
09	19770	X	16897	-0-	-2873	-0-	4415	1	12456	2	N	24	24	1			62
							26	9									

TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16861	X	16861	-0-	-0-	-0-	573	1	16200	2	Y	80	39	1			58
							88	9									
05	20356	X	20356	-0-	-0-	-0-	755	1	19505	2	Y	87	132	1			13
							96	9									
06	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	619	1	15644	2	Y	45	45	1			13
							50	9									
07	17422	X	14096	-0-	-3326	-0-	475	1	13581	2	Y	36	37	1			12
							40	9									
08	20367	X	19122	-0-	-1245	-0-	643	1	18439	2	Y	36	48	1			-0-
							40	9									
09	19710	X	17099	-0-	-2611	-0-	708	1	16344	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286478 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10504 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14190	X	13759	-0-	-431	-0-	676	1	12894	2	N	172	410	1			27
							189	9									
05	14663	X	13481	-0-	-1182	-0-	738	1	12720	2	N	21	21	1			27
							23	9									
06	13950	X	12436	-0-	-1514	-0-	504	1	11866	2	N	60	60	1			27
							66	9									
07	14229	X	12411	-0-	-1818	-0-	682	1	11698	2	N	28	28	1			27
							31	9									
08	14229	X	12019	-0-	-2210	-0-	667	1	11310	2	N	38	38	1			27
							42	9									
09	13770	X	11246	-0-	-2524	-0-	850	1	10354	2	N	38	38	1			27
							42	9									

MAXWELL-TXU WELL #: 1H RRCID -> 286622 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11075 - 14349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16140	X	13753	-0-	-2387	-0-	2358	1	11250	2	N	132	124	1			30
							145	9									
05	15314	X	13528	-0-	-1786	-0-	2314	1	11199	2	N	14	14	1			30
							15	9									
06	14400	X	12395	-0-	-2005	-0-	1911	1	10467	2	N	15	15	1			30
							17	9									
07	14880	X	12235	-0-	-2645	-0-	1679	1	10486	2	N	64	74	1			20
							70	9									
08	14880	X	12584	-0-	-2296	-0-	1895	1	10665	2	N	22	17	1			25
							24	9									
09	13740	X	10439	-0-	-3301	-0-	2066	1	8339	2	N	31	56	1			-0-
							34	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JONES-ALFORD WELL #: 1H RRCID -> 286658 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11824 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32130	X	28949	-0-	-3181	-0-	4994	1	23822	2	N	121	102	1			42
							133	9									
05	32798	X	29287	-0-	-3511	-0-	5013	1	24238	2	N	33	30	1			45
							36	9									
06	31740	X	27714	-0-	-4026	-0-	4311	1	23368	2	N	32	32	1			45
							35	9									
07	31682	X	28302	-0-	-3380	-0-	3867	1	24346	2	N	81	103	1			23
							89	9									
08	29915	X	27473	-0-	-2442	-0-	4137	1	23294	2	N	38	38	1			23
							42	9									
09	28950	X	25732	-0-	-3218	-0-	5154	1	20532	2	N	42	65	1			-0-
							46	9									

CARLETON-MAURITZEN-CYPHERS WELL #: 1H RRCID -> 286839 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10919 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18450	X	13717	-0-	-4733	-0-	685	1	12989	2	N	39	39	1			38
							43	9									
05	18879	X	6508	-0-	-12371	-0-	353	1	6144	2	N	10	10	1			38
							11	9									
06	18069	X	18069	-0-	-0-	-0-	716	1	17232	2	N	110	82	1	28	8	38
							121	9									
07	17267	X	16738	-0-	-529	-0-	922	1	15776	2	N	36	36	1			38
							40	9									
08	16058	X	13229	-0-	-2829	-0-	738	1	12447	2	N	40	40	1			38
							44	9									
09	18060	X	5051	-0-	-13009	-0-	338	1	4695	2	N	16	16	1			38
							18	9									

WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21570	X	19019	-0-	-2551	-0-	941	1	17951	2	N	115	222	1			23
							127	9									
05	21483	X	18832	-0-	-2651	-0-	1032	1	17770	2	N	27	27	1			23
							30	9									
06	20790	X	17995	-0-	-2795	-0-	729	1	17177	2	N	81	81	1			23
							89	9									
07	20615	X	18245	-0-	-2370	-0-	1004	1	17184	2	N	52	38	1			37
							57	9									
08	19871	X	17592	-0-	-2279	-0-	977	1	16558	2	N	52	52	1			37
							57	9									
09	19020	X	15981	-0-	-3039	-0-	1181	1	14704	2	N	87	111	1			13
							96	9									

TODD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287799 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10700 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19350	X	15438	-0-	-3912	-0-	526	1	14833	2	Y	72	38	1			57
							79	9									
05	18290	X	16685	-0-	-1605	-0-	619	1	15987	2	Y	72	118	1			11
							79	9									
06	17340	X	14207	-0-	-3133	-0-	542	1	13622	2	Y	39	39	1			11
							43	9									
07	17918	X	15501	-0-	-2417	-0-	529	1	14928	2	Y	40	39	1			12
							44	9									
08	17267	X	14489	-0-	-2778	-0-	490	1	13968	2	Y	28	40	1			-0-
							31	9									
09	16140	X	13363	-0-	-2777	-0-	551	1	12776	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TODD-POOL WELL #: 1H RRCID -> 287828 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10383 PERF.11014 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24120	X	21577	-0-	-2543	-0-	1071	1	20440	2	N	60	60	1	70
							66	9							
05	0	W	22054	-0-	22054	22054	1217	1	20802	2	N	32	32	1	70
							35	9							
06	35381	X	13327	-0-	-22054	-0-	668	1	12593	2	N	60	60	1	70
							66	9							
07	22118	X	22118	-0-	-0-	-0-	1219	1	20814	2	N	77	124	1	23
							85	9							
08	21260	X	21260	-0-	-0-	-0-	1181	1	20010	2	N	63	63	1	23
							69	9							
*09	17908	X	17908	-0-	-0-	-0-	1296	1	16549	2	N	57	57	1	23
							63	9							

POOL-CYPHERS-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 288582 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10826 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21030	X	6451	-0-	-14579	-0-	326	1	6105	2	N	18	18	1	28
							20	9							
05	21731	X	14713	-0-	-7018	-0-	825	1	13865	2	N	21	21	1	28
							23	9							
06	20880	X	14686	-0-	-6194	-0-	588	1	14025	2	N	66	66	1	28
							73	9							
07	18972	X	14616	-0-	-4356	-0-	809	1	13773	2	N	31	31	1	28
							34	9							
08	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	851	1	14407	2	N	45	45	1	28
							50	9							
09	14700	X	11674	-0-	-3026	-0-	774	1	10859	2	N	37	37	1	28
							41	9							

POOL-WILKS WELL #: 2H RRCID -> 288583 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10856 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19860	X	17019	-0-	-2841	-0-	844	1	16073	2	N	93	155	1	25
							102	9							
05	20181	X	16607	-0-	-3574	-0-	915	1	15666	2	N	24	24	1	25
							26	9							
06	19140	X	15759	-0-	-3381	-0-	628	1	15054	2	N	70	70	1	25
							77	9							
07	18662	X	15909	-0-	-2753	-0-	875	1	14998	2	N	33	33	1	25
							36	9							
08	17980	X	15205	-0-	-2775	-0-	845	1	14310	2	N	45	45	1	25
							50	9							
09	17010	X	13942	-0-	-3068	-0-	1024	1	12870	2	N	44	44	1	25
							48	9							

HUGHES-KEELING WELL #: 1H RRCID -> 288862 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10448 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8790	X	7434	-0-	-1356	-0-	1522	1	5765	2	N	134	180	1	77
							147	9							
05	8835	X	7142	-0-	-1693	-0-	2216	1	4829	2	N	88	140	1	25
							97	9							
06	8550	X	2827	-0-	-5723	-0-	289	1	2538	2	N	-0-			25
07	8122	X	6860	-0-	-1262	-0-	1215	1	5628	2	N	15			40
							17	9							
08	8060	X	7205	-0-	-855	-0-	1064	1	6141	2	N	-0-			40
09	7440	X	4030	-0-	-3410	-0-	568	1	3293	2	N	154	177	1	17
							169	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BURKS-KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 288895 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10726 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	21090	X	20654	-0-		-436	-0-	1016	1	19563	2	N	68	58	1			100
								75	9									
05	25482	X	15976	-0-		-9506	-0-	882	1	15038	2	N	51	123	1			28
								56	9									
06	24660	X	14971	-0-		-9689	-0-	517	1	14282	2	N	156	161	1			23
								172	9									
07	25482	X	15193	-0-		-10289	-0-	835	1	14321	2	N	34	32	1			25
								37	9									
08	22692	X	14713	-0-		-7979	-0-	805	1	13814	2	N	85	83	1			27
								94	9									
09	20640	X	13732	-0-		-6908	-0-	1091	1	12593	2	N	44	44	1			27
								48	9									

WYLIE TRUST BURKS WELL #: 3H RRCID -> 288896 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10204 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	16740	X	14402	-0-		-2338	-0-	711	1	13647	2	N	40	40	1			30
								44	9									
05	19437	X	12070	-0-		-7367	-0-	656	1	11395	2	N	17	17	1			30
								19	9									
06	18810	X	11164	-0-		-7646	-0-	450	1	10659	2	N	50	50	1			30
								55	9									
07	19437	X	9444	-0-		-9993	-0-	504	1	8918	2	N	20	20	1			30
								22	9									
08	16957	X	14754	-0-		-2203	-0-	819	1	13887	2	N	44	44	1			30
								48	9									
09	14400	X	12825	-0-		-1575	-0-	979	1	11801	2	N	41	41	1			30
								45	9									

BURKS-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 289498 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10692 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	20100	X	18821	-0-		-1279	-0-	941	1	17790	2	N	82	223	1			29
								90	9									
05	18352	X	17975	-0-		-377	-0-	991	1	16888	2	N	87	86	1			30
								96	9									
06	17610	X	16729	-0-		-881	-0-	674	1	15971	2	N	76	75	1	1	8	30
								84	9									
07	19437	X	16160	-0-		-3277	-0-	931	1	15192	2	N	34	34	1			30
								37	9									
08	19437	X	15046	-0-		-4391	-0-	833	1	14163	2	N	45	45	1			30
								50	9									
09	18810	X	13788	-0-		-5022	-0-	1066	1	12674	2	N	44	44	1			30
								48	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289575 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10614 - 14186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WYLIE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 289946 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10930 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	7051	-0-	-2489	-0-	355	1	6674	2	N	20	20	1			60
							22	9									
05	9300	X	8512	-0-	-788	-0-	465	1	7895	2	N	138	168	1			30
							152	9									
06	8700	X	8007	-0-	-693	-0-	334	1	7632	2	N	37	37	1			30
							41	9									
07	8990	X	6579	-0-	-2411	-0-	374	1	6190	2	N	14	14	1			30
							15	9									
08	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	476	1	8052	2	N	26	26	1			30
							29	9									
09	8250	X	7085	-0-	-1165	-0-	559	1	6407	2	N	108	108	1			30
							119	9									

WILKS WELL #: 2H RRCID -> 290103 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10789 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22140	X	18140	-0-	-4000	-0-	898	1	17147	2	N	86	169	1			17
							95	9									
05	21514	X	18342	-0-	-3172	-0-	1011	1	17302	2	N	26	26	1			17
							29	9									
06	20490	X	6555	-0-	-13935	-0-	348	1	6132	2	N	68	68	1			17
							75	9									
07	20305	X	19678	-0-	-627	-0-	1085	1	18548	2	N	41	41	1			17
							45	9									
08	19189	X	17533	-0-	-1656	-0-	974	1	16503	2	N	51	51	1			17
							56	9									
09	18150	X	12319	-0-	-5831	-0-	715	1	11561	2	N	39	39	1			17
							43	9									

ROQUEMORE SWD WELL #: 1 RRCID -> 290435 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3323 - 3402

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

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 1H RRCID -> 290537 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10240 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59790	X	49649	-0-	-10141	-0-	1654	1	46509	2	N	1351	1238	1			140
							1486	9									
05	57009	X	48861	-0-	-8148	-0-	1773	1	45678	2	N	1282	1073	1	9	8	340
							1410	9									
06	52950	X	28487	-0-	-24463	-0-	1030	1	26755	2	N	638	857	1	1	8	120
							702	9									
07	53072	X	45135	-0-	-7937	-0-	1473	1	42445	2	Y	1106	1194	1			32
							1217	9									
08	51367	X	40159	-0-	-11208	-0-	1327	1	37774	2	Y	962	909	1			85
							1058	9									
09	49650	X	38277	-0-	-11373	-0-	1536	1	35651	2	Y	991	1014	1	5	8	57
							1090	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
POWELL WELL #: 2H RRCID -> 291868 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10710 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	426960	X	62191	-0-	-364769	-0-	2124	1	59893	2	Y	158	148	1			85
							174	9									
05	75609	X	59553	-0-	-16056	-0-	2214	1	57183	2	Y	142	135	1			92
							156	9									
06	68370	X	53107	-0-	-15263	-0-	2030	1	50915	2	Y	147	141	1			98
							162	9									
07	68169	X	50542	-0-	-17627	-0-	1721	1	48677	2	Y	131	127	1			102
							144	9									
08	66526	X	47984	-0-	-18542	-0-	1626	1	46222	2	Y	124	123	1			103
							136	9									
09	62190	X	42958	-0-	-19232	-0-	1771	1	41003	2	Y	167	252	1			18
							184	9									

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 2H RRCID -> 291928 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10074 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	205140	X	92264	-0-	-112876	-0-	3096	1	87258	2	N	1736	1630	1			133
							1910	9									
05	127999	X	89224	-0-	-38775	-0-	3267	1	84352	2	N	1459	1539	1			53
							1605	9									
06	113160	X	81165	-0-	-31995	-0-	3066	1	76467	2	N	1484	1364	1			173
							1632	9									
07	110205	X	86325	-0-	-23880	-0-	2911	1	81934	2	N	1345	1238	1			280
							1480	9									
08	99820	X	83871	-0-	-15949	-0-	2777	1	79848	2	N	1133	1388	1			25
							1246	9									
09	92250	X	79838	-0-	-12412	-0-	3220	1	75369	2	N	1135	1003	1			157
							1249	9									

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 3H RRCID -> 291929 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10155 - 14519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	159690	X	87659	-0-	-72031	-0-	2946	1	82691	2	Y	1838	1912	1			194
							2022	9									
05	119877	X	84191	-0-	-35686	-0-	3120	1	79386	2	Y	1532	1543	1			183
							1685	9									
06	106590	X	55914	-0-	-50676	-0-	2185	1	52232	2	Y	1361	1418	1			126
							1497	9									
07	98797	X	78652	-0-	-20145	-0-	2614	1	73825	2	Y	2012	2023	1			115
							2213	9									
08	70563	X	70563	-0-	-0-	-0-	2320	1	66275	2	Y	1789	1790	1			114
							1968	9									
09	77910	X	67623	-0-	-10287	-0-	2724	1	63182	2	Y	1561	1555	1			120
							1717	9									

POWELL-TODD WELL #: 1H RRCID -> 291948 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10434 - 14389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	429600	X	58747	-0-	-370853	-0-	2006	1	56580	2	Y	146	141	1			105
							161	9									
05	70494	X	56065	-0-	-14429	-0-	2083	1	53833	2	Y	135	142	1			98
							149	9									
06	62400	X	49195	-0-	-13205	-0-	1880	1	47163	2	Y	138	139	1			97
							152	9									
07	62713	X	46713	-0-	-16000	-0-	1589	1	44990	2	Y	122	122	1			97
							134	9									
08	62713	X	43667	-0-	-19046	-0-	1481	1	42061	2	Y	114	115	1			96
							125	9									
09	58740	X	38793	-0-	-19947	-0-	1601	1	37025	2	Y	152	231	1			17
							167	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 4H RRCID -> 291955 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10145 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189510	X	106699	-0-	-82811	-0-	3584 2451	1 9	100664	2	Y	2228	2324	1			236
05	155651	X	95280	-0-	-60371	-0-	3619 1873	1 9	89788	2	Y	1703	1744	1			195
06	133890	X	69446	-0-	-64444	-0-	2668 1856	1 9	64922	2	Y	1687	1729	1			153
07	123256	X	92957	-0-	-30299	-0-	3105 2627	1 9	87225	2	Y	2388	2403	1			138
08	113894	X	86049	-0-	-27845	-0-	2831 2398	1 9	80820	2	Y	2180	2179	1			139
09	106710	X	81771	-0-	-24939	-0-	3294 2075	1 9	76402	2	Y	1886	1879	1			146

CHURCH-BOX WELL #: 1H RRCID -> 292116 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10098 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	128190	X	65249	-0-	-62941	-0-	2181 1647	1 9	61421	2	N	1497	1351	1			248
05	132463	X	59074	-0-	-73389	-0-	2149 1188	1 9	55737	2	N	1080	1254	1	19	8	55
06	78120	X	47200	-0-	-30920	-0-	1751 1066	1 9	44383	2	N	969	887	1			137
07	76756	X	46809	-0-	-29947	-0-	1559 1183	1 9	44067	2	N	1075	897	1			315
08	69936	X	49082	-0-	-20854	-0-	1620 1164	1 9	46298	2	N	1058	1240	1			133
09	65250	X	47084	-0-	-18166	-0-	1902 1122	1 9	44060	2	N	1020	882	1			271

CASSITY-POWELL WELL #: 2H RRCID -> 292366 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10646 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	328410	X	156003	-0-	-172407	-0-	5326 482	1 9	150195	2	Y	438	435	1			29
05	339357	X	138789	-0-	-200568	-0-	5139 426	1 9	133224	2	Y	387	397	1			19
06	328410	X	113789	-0-	-214621	-0-	4350 388	1 9	109051	2	Y	353	309	1			63
07	339357	X	98412	-0-	-240945	-0-	3358 307	1 9	94747	2	Y	279	322	1			20
08	191859	X	86331	-0-	-105528	-0-	2919 277	1 9	83135	2	Y	252	221	1			51
09	156000	X	90553	-0-	-65447	-0-	3638 270	1 9	86645	2	Y	245	289	1			7

CASSITY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292481 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10561 - 14667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	276120	X	184928	-0-	-91192	-0-	6314 572	1 9	178042	2	Y	520	516	1			34
05	285324	X	163816	-0-	-121508	-0-	6067 504	1 9	157245	2	Y	458	470	1			22
06	276120	X	136291	-0-	-139829	-0-	5216 466	1 9	130609	2	Y	424	371	1			75
07	285324	X	122040	-0-	-163284	-0-	4163 382	1 9	117495	2	Y	347	398	1			24
08	226331	X	109071	-0-	-117260	-0-	3680 358	1 9	105033	2	Y	325	283	1			66
09	184920	X	115118	-0-	-69802	-0-	4739 341	1 9	110038	2	Y	310	368	1			8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CHURCH-BOX-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293158 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10120 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		4874	-0-	4874	4874	332 63	1 9	4479	2	Y	57	20	1	35	8	2
06	0		94799	-0-	94799	99673	3562 2734	1 9	88503	2	Y	2485	2139	1	159	8	189
07	200250	X	100577	-0-	-99673	-0-	3345 2747	1 9	94485	2	Y	2497	2541	1			145
08	102641	X	90739	-0-	-11902	-0-	2984 2450	1 9	85305	2	Y	2227	2230	1			142
09	99330	X	79798	-0-	-19532	-0-	3215 1975	1 9	74608	2	Y	1795	1797	1			140

CHURCH-BRADY-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293181 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9701 PERF.10348 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		3928	-0-	3928	3928	277 42	1 9	3609	2	Y	38	15	1	21	8	2
06	0		83865	-0-	83865	87793	3178 2310	1 9	78377	2	Y	2100	1888	1	46	8	168
07	0		104636	-0-	104636	192429	3485 2851	1 9	98300	2	Y	2592	2610	1			150
08	290814	X	98385	-0-	-192429	-0-	3238 2651	1 9	92496	2	Y	2410	2407	1			153
09	95400	X	88510	-0-	-6890	-0-	3566 2185	1 9	82759	2	Y	1986	1985	1			154

HOLDER-DILLEN-BOUNDS WELL #: 1H RRCID -> 293317 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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		104362	-0-	104362	104362	3514 2878	1 9	97970	2	Y	2616	2533	1	15	8	68
08	0		141996	-0-	141996	246358	4677 3532	1 9	133787	2	Y	3211	3002	1			277
*09	360772	X	114414	-0-	-246358	-0-	4593 3109	1 9	106712	2	Y	2826	2940	1			163

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
04	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	1236	2	64	9	N	58	1	8			77
05	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1211	2	62	9	N	56	1	8			132
06	1440	N	989	-0-	-451	-0-	930	2	59	9	N	54	1	8			185
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	946	2	99	9	N	90	186	1			89
08	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1137	2	51	9	N	46					135
09	0		1198	-0-	1198	1198	1177	2	21	9	N	19	96	1			58

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
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					141
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					141
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					141
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					141
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					141
09	0		73	-0-	73	73	73	2			N	-0-					141

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2022

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

04	150	N	87	-0-	-63	-0-	48	2	39	9	Y	35					65
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-					65
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					65
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					65
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	60	1			5
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

04	1500	X	1073	-0-	-427	-0-	1073	2			Y	-0-					150
05	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1475	2	14	9	Y	13	13	8			150
06	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1324	2	3	9	Y	3	3	8			150
07	1333	X	1229	-0-	-104	-0-	1229	2			Y	-0-					150
08	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	1254	2	3	9	Y	3	3	8			150
09	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1270	2	4	9	Y	4	4	8			150

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

04	1140	N	865	-0-	-275	-0-	865	2			N	-0-					110
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					110
06	840	N	820	-0-	-20	-0-	819	2	1	9	N	1	1	8			110
07	899	N	416	-0-	-483	-0-	414	2	2	9	N	2					112
08	1054	X	478	-0-	-576	-0-	478	2			N	-0-					112
09	810	X	322	-0-	-488	-0-	320	2	2	9	N	2					114

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

04	330	X	279	-0-	-51	-0-	253	2	26	9	Y	24					44
05	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					44
06	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					44
07	279	X	220	-0-	-59	-0-	220	2			Y	-0-					44
08	465	N	280	-0-	-185	-0-	280	2			Y	-0-	40	1			4
09	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			Y	-0-					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUD CREEK OPERATING, LLC //CONT.// 592487
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
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	234	2	37	9	Y	34					63
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					63
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			Y	-0-					63
07	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			Y	-0-					63
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	58	1			5
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					5

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
04	1050	N	743	-0-	-307	-0-	733	2	10	9	Y	9					17
05	1085	N	588	-0-	-497	-0-	588	2			Y	-0-					17
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					17
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					17
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	Y	2	16	1			3
09	990	N	856	-0-	-134	-0-	856	2			Y	-0-					3

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
04	3060	X	2532	-0-	-528	-0-	2532	2			N	-0-					50
05	3100	X	2923	-0-	-177	-0-	2923	2			N	-0-					50
06	2670	X	2259	-0-	-411	-0-	2258	2	1	9	N	1	1	8			50
07	2728	X	2098	-0-	-630	-0-	2097	2	1	9	N	1	1	8			50
08	2914	X	2532	-0-	-382	-0-	2529	2	3	9	N	3	3	8			50
09	2820	X	2435	-0-	-385	-0-	2431	2	4	9	N	4	4	8			50

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
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					23
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	309	2	11	9	N	10	31	1			2
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					2
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					2
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					2
09	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	2			N	-0-					2

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
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					113
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-	2	1			111
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					111
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					111
*08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					111
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					111

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
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					158
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	235	2	1	9	Y	1	24	1	1	8	134
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2	2	8			134
*07	341	N	267	-0-	-74	-0-	266	2	1	9	Y	1	1	8			134
*08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					134
09	300	N	128	-0-	-172	-0-	128	2			Y	-0-					134

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
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					628
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-	27	1			601
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1	1	8			601
*07	279	N	225	-0-	-54	-0-	223	2	2	9	Y	2	2	8			601
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					601
09	270	N	107	-0-	-163	-0-	107	2			Y	-0-					601

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					67
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	1	1			66
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					66
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					66
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					66
09	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					66

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					16
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	7	1			9
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					9
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					9
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					9
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			Y	-0-					9

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					1
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	43	2	6	9	Y	5	4	1			2
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					2
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					2
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					2
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					2

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					1
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	83	2	22	9	Y	20	12	1			9
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					9
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					9
*08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					9
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			Y	-0-					9

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					20
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-	3	1			17
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					17
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					17
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					17
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					17

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					2
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	1	1			1
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					1
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					1
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					1
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					1

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
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					117
05	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					117
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					117
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					117
*08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					117
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					117

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					63
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-	3	1			60
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	40	2	25	9	Y	23					83
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					83
*08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					83
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-					83

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					1
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	186	2	22	9	Y	20	19	1			2
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					2
*07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					2
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	Y	1					3
09	240	N	103	-0-	-137	-0-	103	2			Y	-0-					3

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	74	1	1308	2	Y	3	2	8			39
							3	9									
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	76	1	1391	2	Y	4	2	8			41
							4	9									
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	81	1	1388	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
07	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	75	1	1327	2	Y	5	1	8			45
							6	9									
08	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	82	1	1338	2	Y	20	2	8			63
							22	9									
09	1410	N	1252	-0-	-158	-0-	74	1	1177	2	Y	1					64
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 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
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	82	1	1456	2	Y	2	2	8			28
							2	9									
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	80	1	1462	2	Y	5	2	8			31
							6	9									
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	86	1	1485	2	Y	2					33
							2	9									
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	84	1	1487	2	Y	4	1	8			36
							4	9									
08	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	86	1	1403	2	Y	8	3	8			41
							9	9									
09	1560	N	1386	-0-	-174	-0-	81	1	1302	2	Y	3	1	8			43
							3	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	117	1	2082	2	Y	16	2	8			107
							18	9									
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	115	1	2107	2	Y	24	2	8			129
							26	9									
06	2070	N	1614	-0-	-456	-0-	86	1	1481	2	Y	43	118	1	2	8	52
							47	9									
07	2139	N	1662	-0-	-477	-0-	88	1	1564	2	Y	9	1	8			60
							10	9									
08	2263	N	1589	-0-	-674	-0-	91	1	1469	2	Y	26	2	8			84
							29	9									
09	1620	N	1412	-0-	-208	-0-	83	1	1327	2	Y	2	2	8			84
							2	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	Y	2	42	1			10
							2	9									
05	620	N	120	-0-	-500	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					10
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	438	2	Y	3					13
							3	9									
07	434	N	215	-0-	-219	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					13
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					13
09	480	N	362	-0-	-118	-0-	21	1	341	2	Y	-0-					13

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	906	-0-	-24	-0-	48	1	852	2	Y	5	2	8			54
							6	9									
05	1178	X	828	-0-	-350	-0-	43	1	776	2	Y	8	1	8			61
							9	9									
06	1140	X	813	-0-	-327	-0-	45	1	767	2	Y	1	1	8			61
							1	9									
07	1178	X	553	-0-	-625	-0-	29	1	523	2	Y	1	1	8			61
							1	9									
08	930	X	909	-0-	-21	-0-	52	1	847	2	Y	9	2	8			68
							10	9									
09	900	X	852	-0-	-48	-0-	50	1	796	2	Y	5	1	8			72
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	987	-0-	-1533	-0-	52	1	928	2	Y	6	1	8			68
							7	9									
05	2697	X	1902	-0-	-795	-0-	98	1	1789	2	Y	14	40	1	2	8	40
							15	9									
06	2610	X	2307	-0-	-303	-0-	126	1	2172	2	Y	8	2	8			46
							9	9									
07	2697	X	1618	-0-	-1079	-0-	86	1	1521	2	Y	10	1	8			55
							11	9									
08	1891	N	849	-0-	-1042	-0-	48	1	787	2	Y	13	2	8			66
							14	9									
09	2310	N	503	-0-	-1807	-0-	29	1	464	2	Y	9					75
							10	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

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

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	64	1	1128	2	Y	3	2	8			26
							3	9									
05	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	66	1	1208	2	Y	4	2	8			28
							4	9									
06	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	67	1	1148	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	67	1	1196	2	Y	2	1	8			29
							2	9									
08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	72	1	1167	2	Y	8	3	8			34
							9	9									
*09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	77	1	1241	2	Y	3	2	8			35
							3	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	X	343	-0-	-167	-0-	18	1	324	2	Y	1	1	8			79
							1	9									
05	496	X	413	-0-	-83	-0-	20	1	374	2	Y	17	1	8			95
							19	9									
06	450	X	412	-0-	-38	-0-	22	1	377	2	Y	12					107
							13	9									
07	465	X	296	-0-	-169	-0-	15	1	271	2	Y	9	1	8			115
							10	9									
08	403	N	278	-0-	-125	-0-	16	1	256	2	Y	5					120
							6	9									
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	23	1	376	2	Y	10	1	8			129
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	116	1	1882	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	X	50	-0-	-160	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					6
05	217	X	132	-0-	-85	-0-	7	1	124	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	210	X	10	-0-	-200	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	5	1			1
07	217	X	111	-0-	-106	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					1
08	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					1
09	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					1

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
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	63	1	1119	2	Y	71	88	1	1	8	87
							78	9									
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	70	1	1277	2	Y	69	91	1	1	8	64
							76	9									
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	74	1	1275	2	Y	24	1	8			87
							26	9									
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	74	1	1315	2	Y	43	82	1	1	8	47
							47	9									
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	83	1	1344	2	Y	52	2	8			97
							57	9									
*09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	79	1	1259	2	Y	38	82	1	2	8	51
							42	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
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	23	1	8			179
							25	9									
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	179	1			-0-
06	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2022

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
04	600	N	307	-0-	-293	-0-	16	1	287	2	Y	4					54
							4	9									
05	713	N	275	-0-	-438	-0-	14	1	254	2	Y	6					60
							7	9									
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	55	1			5
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	X	451	-0-	-149	-0-	24	1	420	2	Y	6	1	8			93
							7	9									
05	620	X	353	-0-	-267	-0-	18	1	333	2	Y	2	1	8			94
							2	9									
06	499	X	499	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	Y	5	1	8			98
							6	9									
07	465	X	351	-0-	-114	-0-	18	1	326	2	Y	6					104
							7	9									
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	Y	2					106
							2	9									
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	26	1	424	2	Y	-0-					106

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	75	1	1331	2	Y	7	1	8			38
							8	9									
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	74	1	1345	2	Y	7	1	8			44
							8	9									
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	81	1	1393	2	Y	8	1	8			51
							9	9									
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	82	1	1455	2	Y	6	1	8			56
							7	9									
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	89	1	1442	2	Y	9	1	8			64
							10	9									
*09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	85	1	1359	2	Y	11	1	8			74
							12	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	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 #: 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	N	569	-0-	-299	-0-	29	1	534	2	Y	5					5
							6	9									
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	622	2	Y	4					9
							4	9									
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
08	558	X	286	-0-	-272	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					2
09	660	X	615	-0-	-45	-0-	36	1	578	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-					60

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1			1
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

04	480	N	474	-0-	-6	-0-	25	1	446	2	Y	3					26
							3	9									
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	25	1	452	2	Y	3	1	8			28
							3	9									
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	25	1	433	2	Y	4	1	8			31
							4	9									
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	24	1	421	2	Y	2	1	8			32
							2	9									
08	465	N	419	-0-	-46	-0-	24	1	392	2	Y	3	1	8			34
							3	9									
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	24	1	379	2	Y	3	1	8			36
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
04	2160	X	1545	-0-	-615	-0-	82	1	1453	2	Y	9					73
							10	9									
05	2232	X	1791	-0-	-441	-0-	92	1	1690	2	Y	8					81
							9	9									
06	2160	X	1732	-0-	-428	-0-	94	1	1625	2	Y	12					93
							13	9									
07	2108	X	1697	-0-	-411	-0-	90	1	1593	2	Y	13	50	1			56
							14	9									
08	1798	X	1614	-0-	-184	-0-	94	1	1519	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
09	1740	X	1442	-0-	-298	-0-	85	1	1356	2	Y	1	1	8			56
							1	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
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	617	2	N	5	1	8			134
							6	9									
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	41	1	743	2	N	14	1	8			147
							15	9									
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	43	1	734	2	N	10					157
							11	9									
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	43	1	764	2	N	4	1	8			160
							4	9									
08	806	N	620	-0-	-186	-0-	35	1	565	2	N	18	1	8			177
							20	9									
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	45	1	713	2	N	-0-					177

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
04	450	N	159	-0-	-291	-0-	8	1	145	2	Y	5					11
							6	9									
05	465	N	152	-0-	-313	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					11
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	9	1	158	2	Y	3					14
							3	9									
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	6	1	101	2	Y	2	13	1			3
							2	9									
*08	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	107	2	Y	7					10
							8	9									
09	180	N	34	-0-	-146	-0-	2	1	28	2	Y	4					14
							4	9									

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
04	480	X	367	-0-	-113	-0-	20	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	112	-0-	-384	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	480	X	276	-0-	-204	-0-	15	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	465	X	444	-0-	-21	-0-	24	1	420	2	Y	-0-					-0-
08	465	X	363	-0-	-102	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	360	X	340	-0-	-20	-0-	20	1	320	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 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
04	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	63	1	1124	2	Y	4	2	8			45
							4	9									
05	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	56	1	1028	2	Y	3	3	8			45
							3	9									
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	67	1	1147	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	66	1	1173	2	Y	8	1	8			52
							9	9									
*08	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	59	1	956	2	Y	2	2	8			52
							2	9									
09	1230	N	941	-0-	-289	-0-	55	1	883	2	Y	3	3	8			48
							3	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

04	660	N	637	-0-	-23	-0-	34	1	595	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	36	1	660	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	44	1	754	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	37	1	660	2	Y	9					11
							10	9									
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	51	1	833	2	Y	14	7	1	1	8	17
							15	9									
09	810	N	668	-0-	-142	-0-	39	1	617	2	Y	11	13	1			15
							12	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

04	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					1
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					1
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					1
*08	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					1
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					1

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 #: 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
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	78	1	1382	2	Y	2	2	8			55
							2	9									
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	95	1	1744	2	Y	5	2	8			58
							6	9									
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	80	1	1375	2	Y	4					62
							4	9									
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	94	1	1672	2	Y	7	1	8			68
							8	9									
08	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	82	1	1336	2	Y	4	2	8			70
							4	9									
*09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	103	1	1649	2	Y	1	1	8			70
							1	9									

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

04	510	N	95	-0-	-415	-0-	5	1	90	2	N	-0-					152
05	403	N	267	-0-	-136	-0-	13	1	241	2	N	12	83	1	1	8	80
							13	9									
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	12					92
							13	9									
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					92
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					92
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					92

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

04	1200	N	897	-0-	-303	-0-	47	1	842	2	N	7	2	8			57
							8	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	48	1	885	2	N	4	1	8			60
							4	9									
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	80	1	1382	2	N	1	1	8			60
							1	9									
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	78	1	1389	2	N	1	1	8			60
							1	9									
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	68	1	1098	2	N	7	2	8			65
							8	9									
*09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	95	1	1528	2	N	2	2	8			65
							2	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	6					29
							7	9									
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	4	1	80	2	Y	12					41
							13	9									
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	Y	-0-	33	1			8
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					8
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	3					11
							3	9									
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	62	2	Y	1					12
							1	9									

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 #: 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
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	763	2	Y	22	2	8			67
							24	9									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	47	1	854	2	Y	8	2	8			73
							9	9									
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	46	1	786	2	Y	21	1	8			93
							23	9									
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	47	1	844	2	Y	13	1	8			105
							14	9									
08	868	N	824	-0-	-44	-0-	47	1	756	2	Y	19	2	8			122
							21	9									
*09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	53	1	851	2	Y	4	3	8			123
							4	9									

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

04	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	51	1	906	2	Y	42	52	1			51
							46	9									
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	49	1	891	2	Y	39	53	1			37
							43	9									
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	52	1	902	2	Y	13					50
							14	9									
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	52	1	927	2	Y	25	48	1			27
							28	9									
08	992	N	984	-0-	-8	-0-	55	1	895	2	Y	31	1	8			57
							34	9									
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	892	2	Y	22	48	1	1	8	30
							24	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	103	1	1825	2	Y	3	3	8			58
							3	9									
05	2139	N	1984	-0-	-155	-0-	103	1	1879	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
06	1830	N	1809	-0-	-21	-0-	99	1	1709	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
07	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	102	1	1814	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	119	1	1931	2	Y	5	3	8			60
							6	9									
*09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	119	1	1909	2	Y	2	2	8			60
							2	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 #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	233	X	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					8
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					8
06	210	X	197	-0-	-13	-0-	11	1	183	2	Y	3					11
							3	9									
07	248	X	111	-0-	-137	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					11
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					11
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					11

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

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

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
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	175	1	3114	2	Y	24	5	8			70
							26	9									
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	176	1	3207	2	Y	22	5	8			87
							24	9									
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	181	1	3124	2	Y	9	71	1	2	8	23
							10	9									
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	181	1	3221	2	Y	9	2	8			30
							10	9									
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	205	1	3318	2	Y	25	4	8			51
							28	9									
*09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	198	1	3167	2	Y	23	4	8			70
							25	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
04	1440	N	1189	-0-	-251	-0-	62	1	1106	2	N	19	2	8			189
							21	9									
05	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	59	1	1082	2	N	12	82	1	2	8	117
							13	9									
06	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	59	1	1021	2	N	11	1	8			127
							12	9									
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	66	1	1177	2	N	13	1	8			139
							14	9									
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	68	1	1102	2	N	9	1	8			147
							10	9									
09	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	59	1	951	2	N	3	1	8			149
							3	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	112	1	1987	2	Y	14	2	8			44
							15	9									
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	113	1	2057	2	Y	12	2	8			54
							13	9									
06	2010	N	1895	-0-	-115	-0-	104	1	1785	2	Y	5	44	1	1	8	14
							6	9									
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	118	1	2091	2	Y	6	1	8			19
							7	9									
08	2170	N	1826	-0-	-344	-0-	105	1	1706	2	Y	14	2	8			31
							15	9									
09	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	105	1	1686	2	Y	14	2	8			43
							15	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	728	-0-	-412	-0-	39	1	687	2	Y	2	1	8			9
							2	9									
05	775	X	465	-0-	-310	-0-	24	1	439	2	Y	2	1	8			10
							2	9									
06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	42	1	720	2	Y	3	1	8			12
							3	9									
07	775	X	522	-0-	-253	-0-	28	1	492	2	Y	2					14
							2	9									
08	744	X	628	-0-	-116	-0-	36	1	584	2	Y	7	1	8			20
							8	9									
09	780	X	555	-0-	-225	-0-	32	1	520	2	Y	3					23
							3	9									

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	70	1	1243	2	Y	8	2	8			38
							9	9									
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	78	1	1428	2	Y	8	2	8			44
							9	9									
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	80	1	1372	2	Y	8	1	8			51
							9	9									
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	74	1	1325	2	Y	7	1	8			57
							8	9									
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	84	1	1362	2	Y	10	3	8			64
							11	9									
09	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	80	1	1288	2	Y	14	3	8			75
							15	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	387	X	387	-0-	-0-	-0-	21	1	364	2	Y	2					4
							2	9									
05	341	X	235	-0-	-106	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					4
06	360	X	225	-0-	-135	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					4
07	403	X	201	-0-	-202	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					4
08	248	N	120	-0-	-128	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					4
09	240	N	156	-0-	-84	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					4

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	404	-0-	-286	-0-	22	1	382	2	Y	-0-					14
05	713	X	507	-0-	-206	-0-	26	1	481	2	Y	-0-					14
06	630	X	574	-0-	-56	-0-	31	1	539	2	Y	4					18
							4	9									
07	651	X	200	-0-	-451	-0-	10	1	187	2	Y	3					21
							3	9									
08	651	X	565	-0-	-86	-0-	33	1	528	2	Y	4	2	8			23
							4	9									
09	570	X	33	-0-	-537	-0-	2	1	29	2	Y	2	1	8			24
							2	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	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
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
04	249	X	249	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	2					3
							2	9									
05	217	X	173	-0-	-44	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					3
06	210	X	166	-0-	-44	-0-	9	1	156	2	Y	1					4
							1	9									
07	248	X	166	-0-	-82	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					4
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					4
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	164	2	Y	2					6
							2	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	118	1	2089	2	Y	25	3	8			45
							28	9									
05	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	102	1	1855	2	Y	17	2	8			60
							19	9									
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	119	1	2046	2	Y	23	2	8			81
							25	9									
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	114	1	2031	2	Y	33	2	8			112
							36	9									
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	127	1	2068	2	Y	52	3	8			161
							57	9									
09	2190	N	1904	-0-	-286	-0-	111	1	1774	2	Y	17	5	8			173
							19	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	39	1	700	2	N	9	1	8			97
							10	9									
05	744	N	665	-0-	-79	-0-	34	1	617	2	N	13	1	8			109
							14	9									
06	690	N	663	-0-	-27	-0-	36	1	625	2	N	2	1	8			110
							2	9									
07	775	N	686	-0-	-89	-0-	36	1	648	2	N	2					112
							2	9									
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	694	2	N	13	1	8			124
							14	9									
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	41	1	652	2	N	2	2	8			124
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2514	-0-	-66	-0-	133	1	2367	2	N	13	5	8			112
							14	9									
05	2666	N	2603	-0-	-63	-0-	134	1	2452	2	N	15	5	8			122
							17	9									
06	2520	N	2448	-0-	-72	-0-	133	1	2293	2	N	20	3	8			139
							22	9									
07	2604	N	2499	-0-	-105	-0-	133	1	2363	2	N	3	117	1	2	8	23
							3	9									
08	2604	N	2501	-0-	-103	-0-	145	1	2349	2	N	6	6	8			23
							7	9									
09	2460	N	2195	-0-	-265	-0-	129	1	2058	2	N	7	7	8			23
							8	9									

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
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	179	1	3171	2	Y	11	2	8			108
							12	9									
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	190	1	3475	2	Y	12	2	8			118
							13	9									
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	187	1	3222	2	Y	13	1	8			130
							14	9									
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	191	1	3389	2	Y	10	1	8			139
							11	9									
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	206	1	3350	2	Y	10	2	8			147
							11	9									
09	3450	X	3283	-0-	-167	-0-	192	1	3079	2	Y	11	3	8			155
							12	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					10
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					10
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					10
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					10
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					10
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					10

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
04	900	N	634	-0-	-266	-0-	34	1	599	2	Y	1					3
							1	9									
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	41	1	755	2	Y	-0-					3
06	810	N	678	-0-	-132	-0-	37	1	640	2	Y	1					4
							1	9									
07	651	N	471	-0-	-180	-0-	25	1	445	2	Y	1					5
							1	9									
08	806	N	713	-0-	-93	-0-	41	1	671	2	Y	1					6
							1	9									
*09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	71	1	1133	2	Y	3	1	8			8
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5543	-0-	-277	-0-	296	1	5247	2	Y	-0-					1
05	6076	X	5840	-0-	-236	-0-	303	1	5536	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
06	5880	X	5495	-0-	-385	-0-	301	1	5194	2	Y	-0-					-0-
07	6076	X	5557	-0-	-519	-0-	296	1	5260	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5890	X	5598	-0-	-292	-0-	325	1	5272	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	364	1	5836	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10440	X	9305	-0-	-1135	-0-	495	1	8785	2	N	23	1	8			82
							25	9									
05	10943	X	9603	-0-	-1340	-0-	498	1	9098	2	N	6					88
							7	9									
06	10590	X	9145	-0-	-1445	-0-	500	1	8622	2	N	21	1	8			108
							23	9									
07	10943	X	9609	-0-	-1334	-0-	510	1	9079	2	N	18	1	8			125
							20	9									
08	10199	X	9925	-0-	-274	-0-	575	1	9332	2	N	16	1	8			140
							18	9									
*09	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	559	1	8950	2	N	9	2	8			147
							10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	310	1	5509	2	N	13	3	8			172
							14	9									
05	6076	X	5941	-0-	-135	-0-	308	1	5625	2	N	7	146	1	5	8	28
							8	9									
06	5880	X	5737	-0-	-143	-0-	314	1	5421	2	N	2	2	8			28
							2	9									
07	6076	X	5622	-0-	-454	-0-	299	1	5315	2	N	7	2	8			33
							8	9									
08	6014	X	5314	-0-	-700	-0-	308	1	4996	2	N	9	4	8			38
							10	9									
09	5820	X	5223	-0-	-597	-0-	307	1	4913	2	N	3	3	8			38
							3	9									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	708	1	12557	2	N	41	5	8			150
							45	9									
05	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	713	1	13024	2	N	45	6	8			189
							50	9									
06	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	729	1	12560	2	N	29	152	1	3	8	63
							32	9									
07	13764	X	13454	-0-	-310	-0-	714	1	12708	2	N	29	2	8			90
							32	9									
08	13795	X	13433	-0-	-362	-0-	776	1	12595	2	N	56	9	8			137
							62	9									
09	13350	X	12836	-0-	-514	-0-	754	1	12071	2	N	10	5	8			142
							11	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 #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	851	1	15108	2	N	5	5	8			55
							6	9									
05	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	846	1	15447	2	N	20	5	8			70
							22	9									
06	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	845	1	14571	2	N	10	2	8			78
							11	9									
07	15674	X	15674	-0-	-0-	-0-	833	1	14826	2	N	14	2	8			90
							15	9									
08	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	903	1	14645	2	N	7	4	8			93
							8	9									
*09	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	864	1	13838	2	N	66	4	8			155
							73	9									

POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16410	X	15179	-0-	-1231	-0-	808	1	14343	2	N	25					137
							28	9									
05	16957	X	15716	-0-	-1241	-0-	815	1	14878	2	N	21	96	1	7	8	55
							23	9									
06	16410	X	14911	-0-	-1499	-0-	816	1	14071	2	N	22	4	8			73
							24	9									
07	16430	X	15303	-0-	-1127	-0-	813	1	14468	2	N	20	3	8			90
							22	9									
08	15717	X	14845	-0-	-872	-0-	861	1	13964	2	N	18	6	8			102
							20	9									
09	15210	X	14047	-0-	-1163	-0-	824	1	13188	2	N	32	6	8			128
							35	9									

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25650	X	24878	-0-	-772	-0-	1324	1	23500	2	N	49	8	8			119
							54	9									
05	26505	X	24906	-0-	-1599	-0-	1290	1	23562	2	N	49	8	8			160
							54	9									
06	25500	X	24332	-0-	-1168	-0-	1332	1	22959	2	N	37	138	1	4	8	55
							41	9									
07	26133	X	24772	-0-	-1361	-0-	1316	1	23419	2	N	34	4	8			85
							37	9									
08	25792	X	24288	-0-	-1504	-0-	1407	1	22829	2	N	47	7	8			125
							52	9									
09	24870	X	22321	-0-	-2549	-0-	1309	1	20954	2	N	53	9	8			169
							58	9									

HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24060	X	4250	-0-	-19810	-0-	226	1	4017	2	N	6	4	8			60
							7	9									
05	24862	X	19786	-0-	-5076	-0-	1023	1	18690	2	N	66	26	8			100
							73	9									
06	20940	X	7963	-0-	-12977	-0-	436	1	7518	2	N	8	6	8			102
							9	9									
07	21638	X	18175	-0-	-3463	-0-	965	1	17164	2	N	42	14	8			130
							46	9									
08	19778	X	320	-0-	-19458	-0-	17	1	278	2	N	23	1	8			152
							25	9									
09	19140	X	55	-0-	-19085	-0-	3	1	52	2	N	-0-					152

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19260	X	17848	-0-	-1412	-0-	949	1	16845	2	N	49	11	8			95
							54	9									
05	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-	1026	1	18739	2	N	42	13	8			124
							46	9									
06	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	1067	1	18385	2	N	43	113	1	7	8	47
							47	9									
07	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	1062	1	18896	2	N	36	6	8			77
							40	9									
08	19809	X	19349	-0-	-460	-0-	1120	1	18174	2	N	50	12	8			115
							55	9									
09	19500	X	17934	-0-	-1566	-0-	1052	1	16842	2	N	36	12	8			139
							40	9									

BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23130	X	21104	-0-	-2026	-0-	1123	1	19926	2	N	50	15	8			135
							55	9									
05	23405	X	21875	-0-	-1530	-0-	1133	1	20689	2	N	48	108	1	15	8	60
							53	9									
06	22170	X	20903	-0-	-1267	-0-	1144	1	19712	2	N	43	8	8			95
							47	9									
07	22537	X	21435	-0-	-1102	-0-	1138	1	20246	2	N	46	8	8			133
							51	9									
08	22041	X	21256	-0-	-785	-0-	1231	1	19970	2	N	50	18	8			165
							55	9									
09	21180	X	20108	-0-	-1072	-0-	1180	1	18889	2	N	35	20	8			180
							39	9									

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33720	X	31032	-0-	-2688	-0-	1653	1	29340	2	N	35	15	8			120
							39	9									
05	34410	X	32283	-0-	-2127	-0-	1674	1	30580	2	N	26	16	8			130
							29	9									
06	32730	X	30899	-0-	-1831	-0-	1693	1	29176	2	N	27	63	1	9	8	85
							30	9									
07	33108	X	31586	-0-	-1522	-0-	1680	1	29883	2	N	21	9	8			97
							23	9									
08	32767	X	30835	-0-	-1932	-0-	1787	1	28996	2	N	47	17	8			127
							52	9									
09	31230	X	29219	-0-	-2011	-0-	1716	1	27482	2	N	19	19	8			127
							21	9									

CHADWICK-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 292626 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10899 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	698458	X	231418	-0-	-467040	-0-	167	1	227232	2	N	3654	3655	1	16	8	301
							4019	9									
05	232934	X	210252	-0-	-22682	-0-	606	1	206109	2	N	3215	3261	1	1	8	254
							3537	9									
06	225420	X	181151	-0-	-44269	-0-	602	1	177616	2	N	2666	2717	1	3	8	200
							2933	9									
07	232934	X	165603	-0-	-67331	-0-	614	1	162347	2	N	2402	2331	1			271
							2642	9									
08	232934	X	148643	-0-	-84291	-0-	614	1	145553	2	N	2251	2373	1			149
							2476	9									
09	225420	X	129884	-0-	-95536	-0-	594	1	127128	2	N	1965	1841	1	1	8	272
							2162	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
TURNER-MOSS WELL #: 1H RRCID -> 292808 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9908 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		68920	-0-	68920	78333	66611	2	2309	9	N	2099	1804	1	30	8	367
05	156468	X	78135	-0-	-78333	-0-	75944	2	2191	9	N	1992	1950	1	118	8	291
06	95250	X	68664	-0-	-26586	-0-	67023	2	1641	9	N	1492	1469	1			314
07	98425	X	64669	-0-	-33756	-0-	62990	2	1679	9	N	1526	1610	1	31	8	199
08	98425	X	60748	-0-	-37677	-0-	59275	2	1473	9	N	1339	1293	1	51	8	194
09	95250	X	53165	-0-	-42085	-0-	51773	2	1392	9	N	1265	1099	1	89	8	271

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					8
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					8
06	2430	N	704	-0-	-1726	-0-	704	3			N	-0-					8
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					8
08	3100	N	9191	-0-	6091	6091	9191	3			N	-0-					8
*09	3000	N	2535	-0-	-465	5626	2535	3			N	-0-					8

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	744	N	33	-0-	-711	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
09	0		2363	-0-	2363	2363	2363	3			N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 3220 - 3380

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

04	4500	X	3130	-0-	-1370	-0-	3130	2			N	-0-					109
05	4650	X	4633	-0-	-17	-0-	4633	2			N	-0-					109
06	4500	X	4215	-0-	-285	-0-	4215	2			N	-0-					109
07	4216	X	4027	-0-	-189	-0-	4027	2			N	-0-					109
08	4619	X	3614	-0-	-1005	-0-	3482	2	132	9	Y	120					229
09	4470	X	2914	-0-	-1556	-0-	2914	2			Y	-0-					229

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					63
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					63
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					63
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					63
08	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	2			Y	-0-					63
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-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
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2882	2	15	9	N	14					62
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2993	2	29	9	N	26					88
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2825	2	8	9	N	7					95
07	2759	X	2424	-0-	-335	-0-	2410	2	14	9	N	13					108
08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					108
*09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					108

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	48	-0-	-3552	-0-	48	2			N	-0-					25
05	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					25
06	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					25
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					25
08	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5395	2	7	9	N	6					31
*09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					31

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	30	1	976	2	N	-0-					16
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	36	1	1273	2	N	-0-					16
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	11	1	451	2	N	-0-					16
07	1054	N	751	-0-	-303	-0-	18	1	732	2	N	1					17
							1	9									
08	1147	N	369	-0-	-778	-0-	10	1	359	2	Y	-0-					17
09	450	N	27	-0-	-423	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					17

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	107	1	3500	2	N	-0-					98
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	111	1	3975	2	N	-0-					98
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	101	1	4052	2	N	-0-					98
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	103	1	4079	2	N	-0-					98
08	4092	X	3790	-0-	-302	-0-	99	1	3691	2	Y	-0-					98
09	4110	X	3663	-0-	-447	-0-	102	1	3561	2	Y	-0-					98

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					43
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					43
06	570	N	323	-0-	-247	-0-	323	2			N	-0-					43
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					43
08	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	2			N	-0-					43
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	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
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	47	1	1554	2	N	-0-					30
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	57	1	2040	2	N	-0-					30
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	23	1	912	2	N	-0-					30
07	1333	N	307	-0-	-1026	-0-	8	1	299	2	N	-0-					30
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	36	1	1349	2	Y	-0-					30
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	27	1	941	2	Y	-0-					30

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	300	1	2983	2	N	-0-					57
05	3379	X	3347	-0-	-32	-0-	310	1	3037	2	N	-0-					57
06	3270	X	3245	-0-	-25	-0-	300	1	2945	2	N	-0-					57
07	3379	X	3235	-0-	-144	-0-	280	1	2955	2	N	-0-					57
08	3379	X	3112	-0-	-267	-0-	290	1	2822	2	N	-0-					57
*09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	300	1	3010	2	N	-0-					57

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	7146	-0-	-1254	-0-	432	1	6714	3	Y	-0-					45
05	17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	11708	1	5749	3	Y	-0-					45
06	22115	X	22115	-0-	-0-	-0-	14771	1	7344	3	Y	-0-					45
07	21502	X	21502	-0-	-0-	-0-	14388	1	7114	3	Y	-0-					45
08	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	8908	1	4339	3	Y	-0-					45
09	0		23051	-0-	23051	23051	15364	1	7687	3	Y	-0-					45

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3976	-0-	-254	-0-	240	1	3736	3	Y	-0-					24
05	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	8016	1	3936	3	Y	-0-					24
06	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	7731	1	3844	3	Y	1					25
							1	9									
07	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	7992	1	3952	3	Y	-0-					25
08	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	8193	1	3991	3	Y	-0-					25
09	0		11715	-0-	11715	11715	7808	1	3907	3	Y	-0-					25

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
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					1
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	197	1	97	3	Y	-0-					1
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	182	1	91	3	Y	-0-					1
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	189	1	93	3	Y	-0-					1
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	155	1	75	3	Y	-0-					1
09	0		273	-0-	273	273	182	1	91	3	Y	-0-					1

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	173	1	4160	3	Y	119					154
							131	9									
05	3255	X	3026	-0-	-229	-0-	41	1	2985	3	Y	-0-					154
06	4560	X	3418	-0-	-1142	-0-	168	1	3249	3	Y	1					155
							1	9									
07	4712	X	4690	-0-	-22	-0-	171	1	4519	3	Y	-0-					155
08	4526	X	4329	-0-	-197	-0-	378	1	3951	3	Y	-0-					155
09	0		3378	-0-	3378	3378	41	1	3337	3	Y	-0-					155

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
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	144	1	2245	3	Y	-0-					11
05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	3815	1	1873	3	Y	-0-					11
06	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	3955	1	1966	3	Y	1					12
							1	9									
07	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	4680	1	2314	3	Y	-0-					12
08	3100	N	5444	-0-	2344	2344	3661	1	1783	3	Y	-0-					12
09	0		5610	-0-	5610	7954	3739	1	1871	3	Y	-0-					12

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3480	X	3005	-0-	-475	-0-	116	1	2801	3	Y	80					117
							88	9									
05	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	39	1	2794	3	Y	-0-					117
06	3150	X	2737	-0-	-413	-0-	135	1	2601	3	Y	1					118
							1	9									
07	3255	X	2814	-0-	-441	-0-	102	1	2712	3	Y	-0-					118
08	3038	X	3037	-0-	-1	-0-	265	1	2772	3	Y	-0-					118
09	0		2791	-0-	2791	2791	34	1	2757	3	Y	-0-					118

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

04	3210	X	2288	-0-	-922	-0-	138	1	2150	3	Y	-0-					16
05	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	3825	1	1878	3	Y	-0-					16
06	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	4304	1	2140	3	Y	-0-					16
07	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	4054	1	2005	3	Y	-0-					16
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	3822	1	1862	3	Y	-0-					16
09	0		6851	-0-	6851	6851	4566	1	2285	3	Y	-0-					16

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

04	16560	X	14572	-0-	-1988	-0-	1195	1	13377	3	Y	-0-					33
05	14756	X	14488	-0-	-268	-0-	879	1	13609	3	Y	-0-					33
06	14460	X	13098	-0-	-1362	-0-	243	1	12855	3	Y	-0-					33
07	15066	X	13197	-0-	-1869	-0-	33	1	13164	3	Y	-0-					33
08	14849	X	14073	-0-	-776	-0-	14073	3			Y	-0-					33
09	0		1587	-0-	1587	1587	981	1	606	3	Y	-0-					33

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

04	480	N	454	-0-	-26	-0-	37	1	417	3	Y	-0-					1
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	500	3	Y	-0-					1
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	8	1	422	3	Y	-0-					1
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	1	1	445	3	Y	-0-					1
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					1
09	0		84	-0-	84	84	52	1	32	3	Y	-0-					1

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	N	-0-					25
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	633	1	311	3	N	-0-					25
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	611	1	304	3	N	-0-					25
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	620	1	307	3	N	-0-					25
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	633	1	308	3	N	-0-					25
09	0		917	-0-	917	917	611	1	306	3	N	-0-					25

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					20
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					20
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					20
07	3162	X	2991	-0-	-171	-0-	2991	2			N	-0-					20
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					20
09	3960	X	3373	-0-	-587	-0-	3373	2			N	-0-					20

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4634	-0-	-316	-0-	4634	2			N	-0-					20
05	5115	X	4139	-0-	-976	-0-	4139	2			N	-0-					20
06	4950	X	4024	-0-	-926	-0-	4024	2			N	-0-					20
07	4774	X	3994	-0-	-780	-0-	3994	2			N	-0-					20
08	4774	X	4055	-0-	-719	-0-	4055	2			N	-0-					20
09	4620	X	3944	-0-	-676	-0-	3944	2			N	-0-					20

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	642	-0-	-228	-0-	642	2			Y	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	348	-0-	-222	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	86	1	1704	2	Y	-0-					-0-
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	84	1	1749	2	Y	-0-					-0-
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	87	1	1760	2	Y	-0-					-0-
07	1767 N	1537	-0-	-230	-0-	71	1	1466	2	Y	-0-					-0-
08	1829 N	1240	-0-	-589	-0-	61	1	1179	2	Y	-0-					-0-
09	1770 N	1023	-0-	-747	-0-	49	1	974	2	Y	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 290410 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5188 - 5242

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

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

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-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	49	1	981	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	47	1	973	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	49	1	990	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	47	1	965	2	Y	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	977	-0-	-73	-0-	47	1	930	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

04	1860	N	1697	-0-	-163	-0-	79	1	1563	2	Y	50	53	1			3
							55	9									
05	1891	N	1515	-0-	-376	-0-	65	1	1348	2	Y	93	93	1			3
							102	9									
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	81	1	1644	2	Y	119	110	1			12
							131	9									
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	66	1	1350	2	Y	82	87	1			7
							90	9									
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	66	1	1269	2	Y	78	78	1			7
							86	9									
*09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	68	1	1348	2	Y	83	84	1			6
							91	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	86 79	1 9	1707	2	Y	72	76	1			4
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	90 74	1 9	1893	2	Y	67	69	1			2
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	81 67	1 9	1632	2	Y	61	57	1			6
07	1922	N	1732	-0-	-190	-0-	77 56	1 9	1599	2	Y	51	52	1			5
08	1922	N	1343	-0-	-579	-0-	64 43	1 9	1236	2	Y	39	40	1			4
*09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	90 62	1 9	1778	2	Y	56	56	1			4

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5 C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2022

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 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
04	5280	X	4314	-0-	-966	-0-	241	1	4019	2	Y	49	50	1			20
							54	9									
05	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	415	1	7659	2	Y	-0-	20	1			-0-
06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	364	1	6542	2	Y	-0-					-0-
07	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	365	1	6691	2	Y	-0-					-0-
08	8060	X	6392	-0-	-1668	-0-	350	1	6042	2	Y	-0-					-0-
09	7800	X	4324	-0-	-3476	-0-	237	1	4087	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2022

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 282335 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 6758

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
05	18	X	11	-0-	-7	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2022

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 284754 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6371 - 6376

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2022

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 285702 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 6435

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

04	3840	X	3570	-0-	-270	-0-	246	1	3270	2	Y	49	45	1			11
							54	9									
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	278	1	4200	2	Y	50	53	1			8
							55	9									
06	3630	X	3264	-0-	-366	-0-	194	1	3019	2	Y	46	47	1			7
							51	9									
07	3751	X	1386	-0-	-2365	-0-	75	1	1269	2	Y	38	38	1			7
							42	9									
08	4526	X	460	-0-	-4066	-0-	19	1	391	2	Y	45	44	1			8
							50	9									
09	4380	X	3209	-0-	-1171	-0-	160	1	2999	2	Y	45	44	1			9
							50	9									

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

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

04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	156	1	2077	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3254	-0-	154	154	202	1	3052	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3126	-0-	126	280	189	1	2937	2	Y	-0-					-0-
07	2806	N	2526	-0-	-280	-0-	141	1	2385	2	Y	-0-					-0-
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	142	1	2906	2	Y	-0-					-0-
*09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	146	1	2735	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	42	1	557	2	Y	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	43	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	41	1	631	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	581	-0-	-39	-0-	32	1	549	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	31	1	636	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	32	1	606	2	Y	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	124	1	1640	2	Y	48	44	1			11
							53	9									
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	129	1	1946	2	Y	49	52	1			8
							54	9									
06	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	102	1	1595	2	Y	45	46	1			7
							50	9									
07	1891	N	1474	-0-	-417	-0-	80	1	1353	2	Y	37	38	1			6
							41	9									
08	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	80	1	1636	2	Y	45	43	1			8
							50	9									
09	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	79	1	1489	2	Y	44	43	1			9
							48	9									

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	420	N	404	-0-	-16	-0-	27	1	369	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	449	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	20	1	340	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	496	N	420	-0-	-76	-0-	19	1	395	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	480	N	432	-0-	-48	-0-	21	1	404	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

04	840 N	774	-0-	-66	-0-	54	1	720	2	Y	-0-					-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	55	1	825	2	Y	-0-					-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	52	1	809	2	Y	-0-					-0-
07	806 N	635	-0-	-171	-0-	35	1	600	2	Y	-0-					-0-
08	868 N	817	-0-	-51	-0-	38	1	779	2	Y	-0-					-0-
*09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	N	-0-					-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	N	-0-					-0-
06	390 N	81	-0-	-309	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
07	465 N	56	-0-	-409	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
08	372 N	68	-0-	-304	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	165	1	2193	2	Y	-0-					-0-
05	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	175	1	2648	2	Y	-0-					-0-
06	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	162	1	2519	2	Y	-0-					-0-
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	122	1	2069	2	Y	-0-					-0-
08	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	124	1	2534	2	Y	-0-					-0-
*09	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	125	1	2340	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

04	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	190	1	3748	2	Y	33	35	1			2
						36	9									
05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	175	1	3662	2	Y	33	34	1			1
						36	9									
06	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	165	1	3343	2	Y	32	30	1			3
						35	9									
07	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	167	1	3446	2	Y	29	29	1			3
						32	9									
08	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	203	1	3919	2	Y	32	32	1			3
						35	9									
*09	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	172	1	3416	2	Y	28	29	1			2
						31	9									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

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

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

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

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

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	100	1	1325	2	Y	158	144	1			37
							174	9									
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	106	1	1593	2	Y	161	172	1			26
							177	9									
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	99	1	1549	2	Y	147	151	1			22
							162	9									
07	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	77	1	1299	2	Y	123	124	1			21
							135	9									
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	75	1	1537	2	Y	146	141	1			26
							161	9									
*09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	79	1	1481	2	Y	143	141	1			28
							157	9									

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

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

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	854	-0-	-46	-0-	800	3	54	9	N	49	181	1			102
05	868	N	815	-0-	-53	-0-	763	3	52	9	N	47					149
06	810	N	481	-0-	-329	-0-	439	3	42	9	N	38					187
07	868	N	370	-0-	-498	-0-	344	3	26	9	N	24	166	1			45
08	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	2767	3	259	9	N	235	172	1			108
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					108

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	37	3	19	9	N	17					201
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					203
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1305	3	233	9	N	212	162	1			253
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	314	3	78	9	N	71	177	1			147
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	357	3	65	9	N	59					206
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					206

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					138
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					138
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	887	3	122	9	N	111	185	1			219
05	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	1147	3	79	9	N	72	184	1			107
06	1950	N	974	-0-	-976	-0-	893	3	81	9	N	74					181
07	1054	N	872	-0-	-182	-0-	784	3	88	9	N	80					261
08	1240	N	771	-0-	-469	-0-	771	3			N	-0-	179	1			82
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					82

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
04	3330	X	512	-0-	-2818	-0-	396	3	116	9	N	105	182	1			191
05	3441	X	3270	-0-	-171	-0-	2741	3	529	9	N	481	364	1			308
06	3330	X	2641	-0-	-689	-0-	2335	3	306	9	N	278	361	1			225
07	3441	X	2679	-0-	-762	-0-	2352	3	327	9	N	297	382	1			140
08	3255	X	2523	-0-	-732	-0-	2228	3	295	9	N	268	185	1			223
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					223

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC 176882
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1346	2	200	9	N	182	178	1			23
05	1457	N	750	-0-	-707	-0-	634	2	116	9	N	105					128
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1100	2	132	9	N	120					248
07	1612	N	1383	-0-	-229	-0-	1240	2	143	9	N	130	355	1			23
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1003	2	90	9	N	82					105
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					105

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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
04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	5943	3	415	9	N	377	359	1			202
05	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6167	3	451	9	N	410	358	1			254
06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	5691	3	422	9	N	384	364	1			274
07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	5814	3	419	9	N	381	363	1			292
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	5998	3	433	9	N	394	541	1			145
*09	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5537	3	414	9	N	376	360	1			161

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
04	1170	N	875	-0-	-295	-0-	720	3	155	9	N	141	177	1			243
05	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	855	3	154	9	N	140					383
06	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	916	3	190	9	N	173	352	1			204
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	915	3	217	9	N	197	172	1			229
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1346	3	231	9	N	210	174	1			265
*09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1448	3	257	9	N	234	182	1			317

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
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2426	3	276	9	N	251	530	1			128
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2507	3	310	9	N	282	178	1			232
06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2278	3	276	9	N	251	359	1			124
07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2398	3	305	9	N	277					401
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2345	3	300	9	N	273	360	1			314
*09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2151	3	274	9	N	249	362	1			201

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
04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	5509	3	547	9	N	497	704	1			414
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	4548	3	710	9	N	645	537	1			522
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	4729	3	673	9	N	612	358	1			776
07	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	4735	3	635	9	N	577	504	1			849
08	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4290	3	287	9	N	261	700	1			410
*09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3384	3	521	9	N	474	709	1			175

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
04	4950	X	4878	-0-	-72	-0-	3797	3	1081	9	N	983	1061	1			179
05	5115	X	3789	-0-	-1326	-0-	2752	3	1037	9	N	943	860	1			262
06	4950	X	3476	-0-	-1474	-0-	2537	3	939	9	N	854	856	1			260
07	5053	X	4346	-0-	-707	-0-	3265	3	1081	9	N	983	862	1			381
08	5053	X	4036	-0-	-1017	-0-	3241	3	795	9	N	723	880	1			224
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					224

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
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1284	3	422	9	N	384					568
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1510	3	556	9	N	505	715	1			358
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1512	3	450	9	N	409	530	1			237
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	746	3	417	9	N	379	177	1			439
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	800	3	374	9	N	340	532	1			247
*09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	755	3	427	9	N	388	350	1			285

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
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					157
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	88	3	36	9	N	33					190
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	80	3	4	9	N	4					194
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	135	3	167	9	N	152					346
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	177	1			169

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	1911	3	517	9	N	470	539	1			354
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2314	3	598	9	N	544	546	1			352
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2366	3	496	9	N	451	529	1			274
07	3100	N	3458	-0-	358	358	2916	3	542	9	N	493	176	1			591
08	3100	N	3379	-0-	279	637	2864	3	515	9	N	468	712	1			347
*09	3000	N	3178	-0-	178	815	2632	3	546	9	N	496	708	1			135

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
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3331	3	559	9	N	508	531	1			191
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2339	3	370	9	N	336	182	1			345
06	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2553	3	367	9	N	334	535	1			144
07	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2360	3	314	9	N	285	187	1			242
08	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1522	3	177	9	N	161	176	1			227
*09	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2475	3	452	9	N	411	174	1			464

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
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	711	3	260	9	N	236	361	1			189
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	786	3	254	9	N	231	179	1			241
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	737	3	226	9	N	205	177	1			269
07	992	N	949	-0-	-43	-0-	715	3	234	9	N	213	176	1			306
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	796	3	261	9	N	237	356	1			187
09	960	N	920	-0-	-40	-0-	701	3	219	9	N	199	178	1			208

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
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4035	3	481	9	N	437	362	1			255
05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4104	3	525	9	N	477	360	1			372
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3588	3	468	9	N	425	364	1			433
07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	4642	3	475	9	N	432	534	1			331
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4035	3	490	9	N	445	536	1			240
*09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3463	3	425	9	N	386	356	1			270

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
04	6360	X	5300	-0-	-1060	-0-	5089	3	211	9	N	192	349	1			320
05	6572	X	6289	-0-	-283	-0-	6030	3	259	9	N	235	177	1			378
06	7410	X	6179	-0-	-1231	-0-	5948	3	231	9	N	210	183	1			405
07	7657	X	6188	-0-	-1469	-0-	5889	3	299	9	N	272	353	1			324
08	7657	X	5967	-0-	-1690	-0-	5710	3	257	9	N	234	177	1			381
09	6180	X	3438	-0-	-2742	-0-	3311	3	127	9	N	115					496

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
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	773	3	143	9	N	130					185
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	552	3	106	9	N	96	172	1			109
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	401	3	89	9	N	81					190
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	385	3	89	9	N	81					271
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	383	3	62	9	N	56					327
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	343	3	76	9	N	69	364	1			32

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
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2017	3	176	9	N	160					277
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	1916	3	298	9	N	271	353	1			195
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1710	3	262	9	N	238	175	1			258
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2034	3	228	9	N	207					465
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	1998	3	259	9	N	235	530	1			170
*09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1842	3	167	9	N	152					322

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3290	3	673	9	N	612	713	1			222
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3117	3	498	9	N	453	359	1			316
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3084	3	564	9	N	513	533	1			296
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3417	3	496	9	N	451	349	1			398
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3419	3	464	9	N	422	531	1			289
09	2820	X	2662	-0-	-158	-0-	2345	3	317	9	N	288	180	1			397

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
04	1140	N	512	-0-	-628	-0-	139	3	373	9	N	339	526	1			172
05	1178	N	560	-0-	-618	-0-	202	3	358	9	N	325	353	1			144
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	60	3	506	9	N	460	182	1			422
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	192	3	422	9	N	384	180	1			626
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	187	3	433	9	N	394	686	1			334
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	113	3	427	9	N	388	523	1			199

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
04	5370	X	3835	-0-	-1535	-0-	3491	3	344	9	N	313	367	1			173
05	5549	X	3783	-0-	-1766	-0-	3407	3	376	9	N	342	178	1			337
06	4440	X	3500	-0-	-940	-0-	3175	3	325	9	N	295	360	1			272
07	4216	X	3447	-0-	-769	-0-	3108	3	339	9	N	308	175	1			405
08	3999	X	3681	-0-	-318	-0-	3345	3	336	9	N	305	358	1			352
09	3840	X	3391	-0-	-449	-0-	3064	3	327	9	N	297	362	1			287

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
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	812	3	231	9	N	210	552	1			379
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	836	3	228	9	N	207	182	1			404
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	830	3	223	9	N	203	176	1			431
07	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	785	3	223	9	N	203	180	1			454
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	989	3	206	9	N	187	354	1			287
09	1050	N	998	-0-	-52	-0-	810	3	188	9	N	171	178	1			280

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
04	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2258	3	454	9	N	413	338	1			313
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2341	3	516	9	N	469	531	1			251
06	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2358	3	450	9	N	409	536	1			124
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2542	3	461	9	N	419	176	1			367
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	2786	3	472	9	N	429	532	1			264
*09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2497	3	439	9	N	399	348	1			315

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
04	1500	N	1383	-0-	-117	-0-	1207	3	176	9	N	160	179	1			214
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1689	3	265	9	N	241	351	1			104
06	1650	N	1428	-0-	-222	-0-	1238	3	190	9	N	173	176	1			101
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1572	3	251	9	N	228	175	1			154
08	1953	N	1527	-0-	-426	-0-	1326	3	201	9	N	183	178	1			159
*09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1489	3	244	9	N	222	183	1			198

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
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1142	3	371	9	N	337	521	1			193
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	715	3	460	9	N	418	172	1			439
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1537	3	278	9	N	253	176	1			516
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1298	3	415	9	N	377	353	1			540
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	800	3	352	9	N	320	546	1			314
*09	3000	N	4826	-0-	1826	1826	4160	3	666	9	N	605	555	1			364

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
04	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6064	3	887	9	N	806	902	1			293
05	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6013	3	807	9	N	734	734	1			293
06	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	6155	3	1059	9	N	963	889	1			367
07	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	5883	3	608	9	N	553	528	1			392
08	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	5586	3	781	9	N	710	894	1			208
*09	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6042	3	761	9	N	692	707	1			193

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
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	3393	3	1036	9	N	942	1073	1			115
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	3887	3	912	9	N	829	734	1			210
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4000	3	807	9	N	734	533	1			411
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	2761	3	763	9	N	694	722	1			383
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	2812	3	686	9	N	624	886	1			121
*09	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	4575	3	1269	9	N	1154	881	1			394

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
04	7620	X	7129	-0-	-491	-0-	6824	3	305	9	N	277	354	1			184
05	7502	X	6419	-0-	-1083	-0-	6124	3	295	9	N	268	175	1			277
06	7470	X	6763	-0-	-707	-0-	6465	3	298	9	N	271	177	1			371
07	7719	X	7044	-0-	-675	-0-	6574	3	470	9	N	427	335	1			463
08	7719	X	7095	-0-	-624	-0-	6831	3	264	9	N	240	347	1			356
09	7140	X	5177	-0-	-1963	-0-	4928	3	249	9	N	226	177	1			405

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
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					285
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					285
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					285
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					285
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					285
*09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					285

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
04	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	8678	3	651	9	N	592	542	1			486
05	9393	X	5509	-0-	-3884	-0-	5090	3	419	9	N	381	704	1			163
06	9090	X	8016	-0-	-1074	-0-	7545	3	471	9	N	428	345	1			246
07	9641	X	6138	-0-	-3503	-0-	5713	3	425	9	N	386	355	1			277
08	9641	X	7819	-0-	-1822	-0-	7287	3	532	9	N	484	529	1			232
09	9330	X	7821	-0-	-1509	-0-	7253	3	568	9	N	516	352	1			396

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
04	8580	X	6890	-0-	-1690	-0-	6600	3	290	9	N	264	344	1			499
05	8556	X	8430	-0-	-126	-0-	8000	3	430	9	N	391	518	1			372
06	8280	X	7551	-0-	-729	-0-	7167	3	384	9	N	349	182	1			539
07	8556	X	7514	-0-	-1042	-0-	7214	3	300	9	N	273	175	1			637
08	8432	X	7767	-0-	-665	-0-	7414	3	353	9	N	321	708	1			250
09	8160	X	1667	-0-	-6493	-0-	1164	3	503	9	N	457					707

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
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3397	3	108	9	N	98	178	1			222
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	2995	3	103	9	N	94	176	1			140
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3387	3	74	9	N	67					207
07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4424	3	107	9	N	97					304
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3376	3	122	9	N	111	188	1			227
*09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2557	3	107	9	N	97					324

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2966	3	55	9	N	50					149
05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3034	3	91	9	N	83					232
06	927	X	927	-0-	-0-	-0-	864	3	63	9	N	57					289
07	3131	X	1930	-0-	-1201	-0-	1852	3	78	9	N	71	173	1			187
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3421	3	112	9	N	102					289
*09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3469	3	90	9	N	82	176	1			195

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
04	6570	X	4769	-0-	-1801	-0-	4397	3	372	9	N	338	186	1			492
05	6076	X	4816	-0-	-1260	-0-	4545	3	271	9	N	246	529	1			209
06	5880	X	4006	-0-	-1874	-0-	3684	3	322	9	N	293	181	1			321
07	6076	X	4184	-0-	-1892	-0-	3909	3	275	9	N	250	176	1			395
08	5301	X	4655	-0-	-646	-0-	4358	3	297	9	N	270	364	1			301
09	4770	X	4024	-0-	-746	-0-	3687	3	337	9	N	306	176	1			431

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
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3181	3	19	9	N	17					217
05	2976	X	2748	-0-	-228	-0-	2742	3	6	9	N	5					222
06	2880	X	2131	-0-	-749	-0-	2106	3	25	9	N	23					245
07	2976	X	2467	-0-	-509	-0-	2450	3	17	9	N	15					260
08	2976	X	2354	-0-	-622	-0-	2354	3			N	-0-					260
09	2880	X	2023	-0-	-857	-0-	2023	3			N	-0-					260

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
04	18870	X	17230	-0-	-1640	-0-	16011	3	1219	9	N	1108	1785	1			199
05	17623	X	17623	-0-	-0-	-0-	16539	3	1084	9	N	985	880	1			304
06	16860	X	15572	-0-	-1288	-0-	14583	3	989	9	N	899	888	1			315
07	17794	X	16576	-0-	-1218	-0-	15450	3	1126	9	N	1024	1053	1			286
08	17794	X	17319	-0-	-475	-0-	16194	3	1125	9	N	1023	1056	1			253
09	17220	X	4916	-0-	-12304	-0-	4535	3	381	9	N	346	355	1			244

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
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3183	3	213	9	N	194	354	1			256
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3579	3	217	9	N	197	175	1			278
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	2919	3	197	9	N	179	176	1			281
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	2969	3	205	9	N	186	176	1			291
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3502	3	206	9	N	187	176	1			302
*09	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2342	3	156	9	N	142	177	1			267

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
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					301
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					301
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					301
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					301
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					301
*09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					301

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4272	3	289	9	N	263	345	1			282
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4788	3	205	9	N	186	176	1			292
06	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4511	3	183	9	N	166					458
07	4712	X	4709	-0-	-3	-0-	4493	3	216	9	N	196	178	1			476
08	4991	X	4786	-0-	-205	-0-	4626	3	160	9	N	145	176	1			445
09	4830	X	3798	-0-	-1032	-0-	3648	3	150	9	N	136	183	1			398

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2762	3	220	9	N	200	172	1			305
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3116	3	248	9	N	225	182	1			348
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3075	3	156	9	N	142					490
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	2974	3	116	9	N	105	176	1			419
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2818	3	130	9	N	118	179	1			358
*09	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2385	3	211	9	N	192					550

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
04	4950	X	1732	-0-	-3218	-0-	1652	3	80	9	N	73	183	1			161
05	4433	X	1746	-0-	-2687	-0-	1666	3	80	9	N	73					234
06	4290	X	3368	-0-	-922	-0-	3256	3	112	9	N	102					336
07	4433	X	1683	-0-	-2750	-0-	1606	3	77	9	N	70	175	1			231
08	3627	X	3343	-0-	-284	-0-	3236	3	107	9	N	97					328
09	3360	X	3066	-0-	-294	-0-	2996	3	70	9	N	64	273	1			119

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
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					161
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					161
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					161
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					161
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					161
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					161

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1399	3	26	9	N	24					199
05	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	1364	3	42	9	N	38					237
06	1590	N	1068	-0-	-522	-0-	1037	3	31	9	N	28					265
07	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	1290	3	31	9	N	28	176	1			117
08	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	1334	3	14	9	N	13					130
*09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1170	3	24	9	N	22					152

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					434
*11	1950	X	35	-0-	-1915	-0-	35	3			N	-0-					434
*12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					434
*01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					434
*02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					434
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					434
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					434
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	202	3	7	9	N	6					440
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	295	3	47	9	N	43					483
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					483
*08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-	176	1			307
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					307

ETOCO, L.P. 255133
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	1998	-0-	-1212	-0-	1572	2	426	9	N	387	549	1			115
05	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	1766	2	503	9	N	457	365	1			207
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2138	2	482	9	N	438	547	1			98
07	2449	X	2279	-0-	-170	-0-	1813	2	466	9	N	424	358	1			164
08	0		2749	-0-	2749	2749	2215	2	534	9	N	485	550	1			99
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	559					N	NO RPT					99

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	983	2	310	9	N	282	183	1			256
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	688	2	264	9	N	240	362	1			134
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	381	2	158	9	N	144	177	1			101
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	728	2	292	9	N	265	182	1			184
*08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	876	2	255	9	N	232	358	1			58
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2044	2	374	9	N	340	184	1			286
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2269	2	367	9	N	334	547	1			73
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1276	2	305	9	N	277	181	1			169
07	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2633	2	354	9	N	322	356	1			135
08	0		2556	-0-	2556	2556	2169	2	387	9	N	352	368	1			119
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2556					N	NO RPT					119

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	653	2	250	9	N	227	367	1			114
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	426	2	255	9	N	232	186	1			160
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	545	2	219	9	N	199	178	1			181
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	233	2	134	9	N	122	181	1			122
08	0		447	-0-	447	447	224	2	223	9	N	203	188	1			137
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	447					N	NO RPT					137

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1282	2	334	9	N	304	184	1			244
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	186	2	248	9	N	225	364	1			105
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	186	2	205	9	N	186	184	1			107
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	66	2	230	9	N	209	182	1			134
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	84	2	207	9	N	188	178	1			144
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

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
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1260	1	341	2	N	118	181	1			72
							130	9									
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1302	1	475	2	N	1					73
							1	9									
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1260	1	426	2	N	81					154
							89	9									
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1302	1	481	2	N	57	184	1			27
							63	9									
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1302	1	540	2	N	18					45
							20	9									
09	0		1063	-0-	1063	1063	450	1	477	2	N	124					169
							136	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	1170	1	2796	2	N	130	173	1			99
							143	9									
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	1209	1	2597	2	N	354	359	1			94
							389	9									
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	1170	1	1806	2	N	113					207
							124	9									
07	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	1209	1	3070	2	N	199	366	1			40
							219	9									
08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	1209	1	3021	2	N	276					316
							304	9									
09	0		3474	-0-	3474	3474	150	1	3262	2	N	56	180	1			192
							62	9									

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	10					164
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	583	2	34	9	N	31					195
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1400	2	47	9	N	43					238
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	179	1			106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	179	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

J3 OPERATING LLC 448256
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2383	2	61	9	N	55					100
05	651	N	82	-0-	-569	-0-	65	2	17	9	N	15					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					125
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	2					127
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	846	2	11	9	N	10					137
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC 601183
HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 288928 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.14064 - 20320

04	147390	X	108100	-0-	-39290	-0-	1544	1	93591	2	N	11786	12138	1	1088
							12965	9							
05	142135	X	39154	-0-	-102981	-0-	415	1	33623	2	N	4651	5155	1	584
							5116	9							
06	129840	X	98898	-0-	-30942	-0-	1257	1	87396	2	Y	9314	9406	1	492
							10245	9							
07	126976	X	114771	-0-	-12205	-0-	960	1	102890	2	Y	9928	9820	1	600
							10921	9							
08	118730	X	82352	-0-	-36378	-0-	1677	1	70542	2	Y	9212	9324	1	488
							10133	9							
*09	108090	X	94136	-0-	-13954	-0-	1272	1	82391	2	Y	9521	9604	1	405
							10473	9							

HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291510 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 13693 PERF.13799 - 20175

04	205080	X	154156	-0-	-50924	-0-	793	1	128328	2	N	21764	21682	1	1005
							1095	3	23940	9					
05	211916	X	145290	-0-	-66626	-0-	1694	1	120310	2	N	19502	19987	1	520
							1834	3	21452	9					
06	205080	X	126447	-0-	-78633	-0-	1707	1	104841	2	N	16903	16721	1	702
							1306	3	18593	9					
07	200260	X	96772	-0-	-103488	-0-	1490	1	79650	2	N	13427	13702	1	427
							862	3	14770	9					
08	180203	X	91293	-0-	-88910	-0-	3029	1	74126	2	N	12175	11693	1	909
							745	3	13393	9					
09	154170	X	104989	-0-	-49181	-0-	3674	1	84890	2	N	14006	13822	1	1093
							1018	3	15407	9					

NAVIDAD-MERRITT WELL #: 1H RRCID -> 293051 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13685 PERF.14099 - 19518

04	0		13604	-0-	13604	13604	28	1	11672	2	N	1731	1090	1	641
							1904	9							
05	0		101069	-0-	101069	114673	398	1	86957	2	N	12262	12061	1	842
							226	3	13488	9					
06	299874	X	185201	-0-	-114673	-0-	2368	1	158942	2	N	20747	20761	1	828
							1069	3	22822	9					
07	205065	X	85182	-0-	-119883	-0-	2558	1	71280	2	N	10085	9577	1	1336
							250	3	11094	9					
08	205065	X	110684	-0-	-94381	-0-	4148	1	91847	2	N	12931	13865	1	402
							465	3	14224	9					
09	198450	X	68319	-0-	-130131	-0-	2035	1	57312	2	Y	7882	6624	1	1660
							302	3	8670	9					

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 601183
HANCOCK WELL #: 2H RRCID -> 293244 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 13672 PERF.14080 - 19667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		98872	-0-	98872	98872	840	1	84478	2	Y	12322	12170	1			152
							13554	9									
*07	440911	X	342039	-0-	-98872	-0-	2733	1	287654	2	Y	46956	46441	1			667
							51652	9									
08	387066	X	134247	-0-	-252819	-0-	2680	1	112714	2	Y	17139	17570	1			236
							18853	9									
*09	374580	X	218767	-0-	-155813	-0-	2830	1	183387	2	Y	29591	28627	1			1200
							32550	9									

NECHES TRANSPORT INC. 601854
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

04	3360	X	2784	-0-	-576	-0-	2784	2			N	-0-					79
05	3472	X	3444	-0-	-28	-0-	3444	2			N	-0-					79
06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					79
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					79
08	3441	X	2970	-0-	-471	-0-	2970	2			N	-0-					79
09	0		3031	-0-	3031	3031	3031	2			N	-0-					79

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	443	2	13	9	N	12	62	1			153
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					153
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	198	2	9	9	N	8					161
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	183	2	11	9	N	10					171
08	0		191	-0-	191	191	182	2	9	9	N	8					179
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	191					N	NO RPT					179

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					115
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					140
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	320	2	33	9	N	30					170
*08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1054	2	61	9	N	55	160	1			65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15880 03/05/2022

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					177
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					177
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					177
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					177
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					143
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					143
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					143
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					143
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					143
09	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					143

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	611	-0-	-289	-0-	611	3			N	-0-					60
05	899	N	711	-0-	-188	-0-	711	3			N	-0-					60
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					60
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					60
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					60
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					60

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					116
05	651	N	366	-0-	-285	-0-	366	3			N	-0-					116
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	3			N	-0-					116
07	434	N	120	-0-	-314	-0-	120	3			N	-0-					116
08	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	3			N	-0-					116
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					116

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	404	3	11	9	N	10					123
05	496	N	207	-0-	-289	-0-	206	3	1	9	N	1					124
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	38					162
07	434	N	90	-0-	-344	-0-	68	3	22	9	N	20					182
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					182
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	190	3	30	9	N	27					88
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					88
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					88
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					88
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2388	3	153	9	N	139					227
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					227

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					250
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			177
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					184
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					187
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
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
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					57
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1389	3	14	9	N	13					70
06	780	N	474	-0-	-306	-0-	474	3			N	-0-					70
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	3	2	9	N	2					72
08	1395	N	303	-0-	-1092	-0-	303	3			N	-0-					72
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					72

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
04	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5893	3	98	9	N	89	184	1			83
05	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	5913	3	100	9	N	91					174
06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5485	3	84	9	N	76					250
07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5738	3	66	9	N	60					310
08	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4994	3	77	9	N	70	186	1			194
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					194

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
04	1500	N	1241	-0-	-259	-0-	1067	3	174	9	N	158	187	1			421
05	1550	N	1073	-0-	-477	-0-	917	3	156	9	N	142	187	1			376
06	1890	N	1153	-0-	-737	-0-	1051	3	102	9	N	93	185	1			284
07	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	1005	3	97	9	N	88	188	1			184
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1063	3	110	9	N	100	182	1			102
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					102

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

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
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					111
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					111
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					111
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					111
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					111
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					111

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
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3410	3	64	9	N	58					163
05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2506	3	52	9	N	47	160	1			50
06	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2206	3	44	9	N	40					90
07	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2426	3	50	9	N	45					135
08	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2498	3	52	9	N	47	83	1			99
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					99

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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
04	240	N	13	-0-	-227	-0-	13	3			N	-0-					64
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	64	3	9	9	N	8					72
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					72
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					72
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					72
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					72

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
04	1140	N	859	-0-	-281	-0-	807	3	52	9	N	47	189	1			81
05	1395	N	1116	-0-	-279	-0-	1041	3	75	9	N	68					149
06	1080	N	245	-0-	-835	-0-	245	3			N	-0-					149
07	899	N	496	-0-	-403	-0-	496	3			N	-0-					149
08	1116	N	787	-0-	-329	-0-	778	3	9	9	N	8	89	1			68
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					68

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	2760	X	2727	-0-	-33	-0-	2607	3	120	9	N	109	187	1			71
05	2852	X	2408	-0-	-444	-0-	2292	3	116	9	N	105					176
06	2760	X	2275	-0-	-485	-0-	2157	3	118	9	N	107	180	1			103
07	2852	X	2634	-0-	-218	-0-	2511	3	123	9	N	112					215
08	2852	X	2250	-0-	-602	-0-	2149	3	101	9	N	92	190	1			117
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					117

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
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
04	3000	N	3353	-0-	353	353	3041	3	312	9	N	284					422
05	2901	N	2548	-0-	-353	-0-	2269	3	279	9	N	254	373	1			303
06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2417	3	202	9	N	184					487
07	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2514	3	299	9	N	272	381	1			378
08	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2254	3	119	9	N	108	380	1			106
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					106

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	330	N	163	-0-	-167	-0-	78	3	85	9	N	77					154
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	228	3	39	9	N	35					189
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	195	3	6	9	N	5					194
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	198	3	12	9	N	11					205
08	279	N	120	-0-	-159	-0-	110	3	10	9	N	9	180	1			34
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					34

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
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	500	3	8	9	N	7	133	1			29
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					29
06	210	N	74	-0-	-136	-0-	74	3			N	-0-					29
07	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	3			N	-0-					29
08	3100	N	5740	-0-	2640	2640	5648	3	92	9	N	84					113
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	2580					N	NO RPT					113

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	174	3	66	9	N	60					126
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	1905	3	248	9	N	225	181	1			170
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					170
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					170
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	3	3	9	N	3	109	1			64
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					64

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

04	660	N	374	-0-	-286	-0-	366	3	8	9	N	7					111
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2141	3	74	9	N	67					178
06	3000	N	10413	-0-	7413	7413	10264	3	149	9	N	135					313
07	3100	N	745	-0-	-2355	5058	728	3	17	9	N	15	181	1			147
08	3100	N	1151	-0-	-1949	3109	1139	3	12	9	N	11	80	1			78
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	1999					N	NO RPT					78

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	35					115
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	186	182	1			119
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1004	3	155	9	N	141					260
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	617	3	131	9	N	119	183	1			196
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	339	3	107	9	N	97	175	1			118
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					118

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1030	3	3	9	N	3					142
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1145	3	9	9	N	8					150
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					150
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					150

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	680	3	127	9	N	115	55	1			60
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	759	3	79	9	N	72	45	1			87
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					87
07	775	N	600	-0-	-175	-0-	535	3	65	9	N	59	120	1			26
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	970	3	94	9	N	85					111
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					111

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	335	-0-	-325	-0-	301	3	34	9	N	31					95
05	682	N	281	-0-	-401	-0-	270	3	11	9	N	10					105
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1522	3	85	9	N	77					182
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1578	3	62	9	N	56	190	1			48
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1272	3	39	9	N	35					83
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					83

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
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
04	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	7435	3	821	9	N	746	742	1			359
05	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	8250	3	783	9	N	712	731	1			340
06	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	6472	3	578	9	N	525	558	1			307
07	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7242	3	596	9	N	542	565	1			284
08	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	6933	3	493	9	N	448	413	1			319
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					319

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
04	3480	X	2741	-0-	-739	-0-	2578	3	163	9	N	148	362	1			89
05	3720	X	2508	-0-	-1212	-0-	2364	3	144	9	N	131					220
06	3600	X	2513	-0-	-1087	-0-	2370	3	143	9	N	130					350
07	3720	X	2244	-0-	-1476	-0-	2126	3	118	9	N	107	176	1			281
08	3131	X	2164	-0-	-967	-0-	2072	3	92	9	N	84	191	1			174
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					174

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
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					134
05	992	N	508	-0-	-484	-0-	506	3	2	9	N	2					136
06	810	N	408	-0-	-402	-0-	408	3			N	-0-					136
07	1395	N	542	-0-	-853	-0-	535	3	7	9	N	6					142
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	3	6	9	N	5	105	1			42
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					42

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
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3449	3	47	9	N	43					136
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3307	3	43	9	N	39	33	1			142
06	2910	X	2065	-0-	-845	-0-	2035	3	30	9	N	27					169
07	3007	X	2264	-0-	-743	-0-	2229	3	35	9	N	32	71	1			130
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2977	3	32	9	N	29	107	1			52
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					52

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
04	840	N	593	-0-	-247	-0-	593	3			N	-0-					190
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					190
06	990	N	988	-0-	-2	-0-	988	3			N	-0-					190
07	620	N	187	-0-	-433	-0-	187	3			N	-0-					190
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					190
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					190

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	716	3	231	9	N	210	537	1			33
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	683	3	113	9	N	103					136
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	517	3	95	9	N	86					222
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	765	3	229	9	N	208	184	1			246
08	806	N	756	-0-	-50	-0-	662	3	94	9	N	85	180	1			151
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					151

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

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
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					97
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					97
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	58					155
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	44	105	1			94
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	189	191	1			92
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

04	840	N	645	-0-	-195	-0-	482	3	163	9	N	148	185	1			255
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1157	3	72	9	N	65	185	1			135
06	720	N	634	-0-	-86	-0-	581	3	53	9	N	48					183
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	722	3	19	9	N	17					200
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1064	3	57	9	N	52					252
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					252

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

04	1200	N	157	-0-	-1043	-0-	146	3	11	9	N	10					210
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	727	3	79	9	N	72	185	1			97
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	2					99
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					99
08	806	N	406	-0-	-400	-0-	340	3	66	9	N	60	89	1			70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

04	1770	N	1601	-0-	-169	-0-	1601	3			N	-0-					36
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					36
06	1560	N	1262	-0-	-298	-0-	1262	3			N	-0-					36
07	3100	N	6766	-0-	3666	3666	5855	3	911	9	N	828	755	1			109
08	3100	N	1172	-0-	-1928	1738	1172	3			N	-0-					109
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	478					N	NO RPT					109

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3265	3	378	9	N	344	375	1			143
05	2945	X	2633	-0-	-312	-0-	2378	3	255	9	N	232	185	1			190
06	2850	X	2155	-0-	-695	-0-	2002	3	153	9	N	139	185	1			144
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3244	3	260	9	N	236	191	1			189
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3077	3	323	9	N	294	381	1			102
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					102

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
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
04	3000	N	3011	-0-	11	11	2755	3	256	9	N	233	373	1			184
05	2852	N	2841	-0-	-11	-0-	2642	3	199	9	N	181	179	1			186
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2090	3	133	9	N	121	186	1			121
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2578	3	173	9	N	157					278
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2316	3	233	9	N	212	376	1			114
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					114

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	2610	X	1503	-0-	-1107	-0-	1438	3	65	9	N	59					248
05	2697	X	1029	-0-	-1668	-0-	976	3	53	9	N	48	181	1			115
06	2610	X	1353	-0-	-1257	-0-	1345	3	8	9	N	7					122
07	2697	X	620	-0-	-2077	-0-	611	3	9	9	N	8					130
08	2418	X	201	-0-	-2217	-0-	127	3	74	9	N	67	82	1			115
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					115

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2352	3	162	9	N	147	187	1			179
05	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2025	3	83	9	N	75	184	1			70
06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	1978	3	79	9	N	72					142
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2475	3	134	9	N	122	190	1			74
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2432	3	105	9	N	95	147	1			22
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					22

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	474	-0-	-156	-0-	474	3			N	-0-					117
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	829	3	61	9	N	55	143	1			29
06	600	N	143	-0-	-457	-0-	143	3			N	-0-					29
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	962	3	79	9	N	72					101
08	899	N	733	-0-	-166	-0-	707	3	26	9	N	24					125
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					125

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6707	3	91	9	N	83					106
05	6510	X	5149	-0-	-1361	-0-	5083	3	66	9	N	60	149	1			17
06	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7084	3	107	9	N	97					114
07	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6471	3	112	9	N	102	186	1			30
08	6510	X	6372	-0-	-138	-0-	6296	3	76	9	N	69					99
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					99

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
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
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2170	3	127	9	N	115					186
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	817	3	3	9	N	3	174	1			15
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					15
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1271	3	125	9	N	114					129
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1677	3	114	9	N	104	191	1			42
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					42

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF.10268 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					43

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	362	3	41	9	N	37					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	525	3	30	9	N	27					170
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	351	3	31	9	N	28					198
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	358	1			6
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					6

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
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	786	3	220	9	N	200	184	1			228
05	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	842	3	167	9	N	152	182	1			198
06	1020	N	987	-0-	-33	-0-	822	3	165	9	N	150					348
07	1054	N	845	-0-	-209	-0-	691	3	154	9	N	140	376	1			112
08	1023	N	928	-0-	-95	-0-	733	3	195	9	N	177	185	1			104
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					104

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
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	381	3	42	9	N	38					275
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-	178	1			97
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	399	3	1	9	N	1					98
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	47					145
08	465	N	104	-0-	-361	-0-	104	3			N	-0-					145
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					145

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
04	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5341	3	165	9	N	150					261
05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	5959	3	204	9	N	185	185	1			261
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8077	3	150	9	N	136					397
07	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8024	3	113	9	N	103					500
08	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9394	3	112	9	N	102	359	1			243
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					243

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
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2872	3	88	9	N	80					288
05	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2644	3	103	9	N	94	188	1			194
06	2520	X	2504	-0-	-16	-0-	2379	3	125	9	N	114	187	1			121
07	2604	X	2018	-0-	-586	-0-	1916	3	102	9	N	93					214
08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2491	3	121	9	N	110	185	1			139
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					139

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

04	1560	N	1399	-0-	-161	-0-	1393	3	6	9	N	5					89
05	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1147	3	7	9	N	6					95
06	990	N	867	-0-	-123	-0-	866	3	1	9	N	1					96
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					96
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					96
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					96

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853

04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					19
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					19
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 291095 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10804 - 14746

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
BSM A-471 WELL #: 1H RRCID -> 292313 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13518 - 19872

04	316356	X	140763	-0-	-175593	-0-	1011	1	118936	3	N	18924	18780	1			245
							20816	9									
05	136834	X	121094	-0-	-15740	-0-	876	1	103066	3	N	15593	15512	1			326
							17152	9									
06	132420	X	102668	-0-	-29752	-0-	747	1	87930	3	N	12719	12946	1			99
							13991	9									
07	136834	X	97060	-0-	-39774	-0-	709	1	83458	3	N	11721	11244	1			576
							12893	9									
08	136834	X	82957	-0-	-53877	-0-	605	1	71219	3	N	10121	9585	1			1112
							11133	9									
09	132420	X	77204	-0-	-55216	-0-	565	1	66523	3	N	9196	9203	1			1105
							10116	9									

BSM/KIRBY A-3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293313 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12777 - 19089

06	0		11739	-0-	11739	11739	79	1	9346	3	N	2104	1344	1			760
							2314	9									
*07	22878	X	11139	-0-	-11739	-0-	74	1	8652	3	N	2194	2319	1			635
							2413	9									
08	10757	X	8509	-0-	-2248	-0-	56	1	6647	3	N	1642	1738	1			539
							1806	9									
09	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					N	NO RPT					539

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

04	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-	176	1			28
05	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1718	3	33	9	N	30					58
06	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1645	3	56	9	N	51					109
07	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1569	3	29	9	N	26					135
08	1426	X	1288	-0-	-138	-0-	1287	3	1	9	N	1					136
09	0		3267	-0-	3267	3267	3134	3	133	9	N	121	179	1			78

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

04	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4081	3	443	9	N	403	179	1			457
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4038	3	628	9	N	571	728	1			300
06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	4604	3	532	9	N	484	528	1			256
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4270	3	481	9	N	437	368	1			325
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	3960	3	436	9	N	396	531	1			190
09	0		4038	-0-	4038	4038	3609	3	429	9	N	390	351	1			229

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	1731	3	564	9	N	513	675	1			243
05	2294	N	2122	-0-	-172	-0-	1616	3	506	9	N	460	356	1			347
06	3000	N	9323	-0-	6323	6323	7364	3	1959	9	N	1781	1570	1			558
07	3100	N	8212	-0-	5112	11435	6616	3	1596	9	N	1451	1411	1			598
08	3100	N	9321	-0-	6221	17656	7445	3	1876	9	N	1705	1903	1			400
09	0		6777	-0-	6777	24433	5406	3	1371	9	N	1246	1059	1			587

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	7123	3	1828	9	N	1662	1162	1			681
05	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	7210	3	1871	9	N	1701	1765	1			617
06	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	6827	3	1674	9	N	1522	1794	1			345
07	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	6659	3	1687	9	N	1534	1068	1			811
08	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	6124	3	1618	9	N	1471	1922	1			360
09	0		7939	-0-	7939	7939	6222	3	1717	9	N	1561	1768	1			153

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
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1602	3	323	9	N	294	354	1			352
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1254	3	360	9	N	327	337	1			342
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2292	3	384	9	N	349	176	1			515
07	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	2685	3	365	9	N	332	349	1			498
08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2381	3	367	9	N	334	331	1			501
09	0		2009	-0-	2009	2009	1662	3	347	9	N	315	334	1			482

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
04	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	813	3	597	9	N	543	518	1			240
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2144	3	612	9	N	556	522	1			274
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2038	3	589	9	N	535	527	1			282
07	1457	N	942	-0-	-515	-0-	586	3	356	9	N	324	177	1			429
08	3100	N	5822	-0-	2722	2722	4613	3	1209	9	N	1099	1221	1			307
09	0		3777	-0-	3777	6499	2798	3	979	9	N	890	1062	1			135

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
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	271	3	7	9	N	6					285
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	71	3	175	9	N	159	178	1			266
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	248	3	161	9	N	146					412
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					412
*08	310	N	203	-0-	-107	-0-	146	3	57	9	N	52	178	1			286
09	0		217	-0-	217	217	156	3	61	9	N	55					341

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

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

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
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	163	3	32	9	N	29	175	1			53
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	84	3	17	9	N	15					68
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	200	3	56	9	N	51					119
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	89	3	21	9	N	19					138
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	159	3	13	9	N	12					150
09	0		168	-0-	168	168	168	3			N	-0-					150

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	156	-0-	-1044	-0-	152	3	4	9	N	4					209
05	1240	X	292	-0-	-948	-0-	261	3	31	9	N	28					237
06	1200	X	692	-0-	-508	-0-	644	3	48	9	N	44	176	1			105
07	1240	X	799	-0-	-441	-0-	758	3	41	9	N	37					142
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	575	3	41	9	N	37					179
09	0		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					179

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

04	7470	X	5391	-0-	-2079	-0-	4157	3	1234	9	N	1122	1460	1			205
05	6572	X	6197	-0-	-375	-0-	4746	3	1451	9	N	1319	1074	1			450
06	7350	X	5648	-0-	-1702	-0-	4391	3	1257	9	N	1143	1240	1			353
07	7595	X	4848	-0-	-2747	-0-	3640	3	1208	9	N	1098	1264	1			187
08	7595	X	5830	-0-	-1765	-0-	4433	3	1397	9	N	1270	1238	1			219
09	0		3772	-0-	3772	3772	2757	3	1015	9	N	923	875	1			267

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	384	3	198	9	N	180	534	1			202
05	744	N	610	-0-	-134	-0-	391	3	219	9	N	199	184	1			217
06	630	N	545	-0-	-85	-0-	322	3	223	9	N	203	174	1			246
07	589	N	475	-0-	-114	-0-	292	3	183	9	N	166	177	1			235
08	620	N	520	-0-	-100	-0-	327	3	193	9	N	175	179	1			231
09	0		547	-0-	547	547	320	3	227	9	N	206	176	1			261

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

04	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7382	3	639	9	N	581	693	1			152
05	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	7829	3	623	9	N	566	514	1			204
06	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7333	3	617	9	N	561	531	1			234
07	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8026	3	644	9	N	585	348	1			471
08	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	7709	3	606	9	N	551	858	1			164
09	0		6475	-0-	6475	6475	5888	3	587	9	N	534	473	1			225

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

04	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	6832	3	398	9	N	362	341	1			243
05	7471	X	7407	-0-	-64	-0-	7019	3	388	9	N	353	355	1			241
06	7200	X	7005	-0-	-195	-0-	6618	3	387	9	N	352	176	1			417
07	7471	X	7013	-0-	-458	-0-	6631	3	382	9	N	347	350	1			414
08	7471	X	6906	-0-	-565	-0-	6605	3	301	9	N	274	523	1			165
09	0		6560	-0-	6560	6560	6199	3	361	9	N	328	177	1			316

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

04	4530	X	4182	-0-	-348	-0-	3410	3	772	9	N	702	726	1			302
05	4681	X	2389	-0-	-2292	-0-	1901	3	488	9	N	444	537	1			209
06	4530	X	2179	-0-	-2351	-0-	1688	3	491	9	N	446	177	1			478
07	4619	X	4428	-0-	-191	-0-	3603	3	825	9	N	750	703	1	1	8	524
08	4309	X	3735	-0-	-574	-0-	2912	3	823	9	N	748	882	1			390
09	0		2571	-0-	2571	2571	1914	3	657	9	N	597	722	1			265

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2					68
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					73
09	0		18	-0-	18	18	6	3	12	9	N	11					84

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
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	4203	3	938	9	N	853	1250	1			274
05	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	4283	3	1070	9	N	973	1060	1			187
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	3973	3	1478	9	N	1344	1056	1			475
07	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	3992	3	1207	9	N	1097	879	1			693
08	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	3286	3	1167	9	N	1061	1413	1			341
09	0		4393	-0-	4393	4393	3275	3	1118	9	N	1016	1065	1			292

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

04	840	N	474	-0-	-366	-0-	331	3	143	9	N	130					259
05	682	N	44	-0-	-638	-0-	12	3	32	9	N	29	172	1			116
06	450	N	359	-0-	-91	-0-	267	3	92	9	N	84					200
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	429	3	316	9	N	287	177	1			310
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	506	3	166	9	N	151	175	1			286
09	0		561	-0-	561	561	444	3	117	9	N	106	177	1			215

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

04	750	N	243	-0-	-507	-0-	143	3	100	9	N	91	365	1			172
05	1240	N	259	-0-	-981	-0-	83	3	176	9	N	160	178	1			154
06	1110	N	416	-0-	-694	-0-	316	3	100	9	N	91	177	1			68
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	51	3	641	9	N	583	352	1			299
08	248	N	38	-0-	-210	-0-	38	3			N	-0-	177	1			122
09	0		30	-0-	30	30	15	3	15	9	N	14					136

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	1745	3	811	9	Y	737	724	1			104
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	1814	3	571	9	Y	519	600	1			23
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	1656	3	609	9	Y	554	478	1			99
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	1814	3	837	9	Y	761	717	1			143
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	1592	3	773	9	Y	703	717	1			129
09	0		2093	-0-	2093	2093	1583	3	510	9	Y	464	477	1			116

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	7					260
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	34	3	7	9	N	6					266
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	10	3	10	9	N	9					275
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	3	7	9	N	6					281
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	10	3	6	9	N	5					286
09	0		62	-0-	62	62	54	3	8	9	N	7					293

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3138	-0-	-42	-0-	2383	3	755	9	N	686	890	1			338
05	2883	X	2088	-0-	-795	-0-	2088	3			N	-0-					338
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	3087	3	1065	9	N	968	897	1			409
07	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	2292	3	541	9	N	492	354	1			547
08	3255	X	2178	-0-	-1077	-0-	1743	3	435	9	N	395	535	1	5	8	402
09	0		2517	-0-	2517	2517	2068	3	449	9	N	408	527	1			283

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

04	540	N	45	-0-	-495	-0-	45	3			N	-0-					441
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					441
06	450	N	314	-0-	-136	-0-	240	3	74	9	N	67	171	1			337
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	139	3	112	9	N	102					439
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	357	3	366	9	N	333	521	1			251
09	0		661	-0-	661	661	592	3	69	9	N	63					314

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

04	4980	X	3680	-0-	-1300	-0-	3097	3	583	9	N	530	717	1			269
05	5146	X	3891	-0-	-1255	-0-	3023	3	868	9	N	789	892	1			166
06	4980	X	3325	-0-	-1655	-0-	2479	3	846	9	N	769	358	1			577
07	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	4608	3	882	9	N	802	865	1			514
08	4433	X	3903	-0-	-530	-0-	3313	3	590	9	N	536	702	1			348
09	0		3456	-0-	3456	3456	2424	3	1032	9	N	938	1073	1			213

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2299	3	712	9	N	647	934	1			204
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	2558	3	899	9	N	817	712	1			309
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2087	3	681	9	N	619	709	1			219
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2233	3	635	9	N	577	529	1			267
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	2770	3	933	9	N	848	715	1			400
09	0		2545	-0-	2545	2545	1862	3	683	9	N	621	700	1			321

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

04	DLQ G-10		1907	-0-	1907	4597	1520	3	387	9	Y	352	346	1			49
05	DLQ G-10		2263	-0-	2263	6860	1989	3	274	9	Y	249	287	1			11
06	8215	X	1355	-0-	-6860	-0-	1063	3	292	9	Y	265	228	1			48
07	2697	X	1953	-0-	-744	-0-	1554	3	399	9	Y	363	343	1			68
08	2697	X	1933	-0-	-764	-0-	1563	3	370	9	Y	336	342	1			62
09	0		1586	-0-	1586	1586	1342	3	244	9	Y	222	228	1			56

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

04	240	N	38	-0-	-202	-0-	24	3	14	9	N	13					389
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					389
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	240	3	153	9	N	139	175	1			353
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	139	3	43	9	N	39					392
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	357	3	281	9	N	255	363	1			284
09	0		855	-0-	855	855	592	3	263	9	N	239	336	1			187

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

04	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					343
05	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	3			N	-0-					343
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-					343
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					343
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					343
09	0		186	-0-	186	186	186	3			N	-0-					343

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	179	3	35	9	N	32	178	1			192
05	496	N	183	-0-	-313	-0-	175	3	8	9	N	7					199
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	571	3	98	9	N	89					288
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	269	3	100	9	N	91	1	8			378
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	408	3	89	9	N	81	178	1			281
09	0		288	-0-	288	288	240	3	48	9	N	44	174	1			151

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

04	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9170	3	623	9	N	566	678	1			181
05	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	9534	3	635	9	N	577	511	1			247
06	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	8614	3	574	9	N	522	528	1			241
07	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8401	3	562	9	N	511	342	1			410
08	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	9401	3	604	9	N	549	867	1			92
09	0		8707	-0-	8707	8707	8158	3	549	9	N	499	350	1			241

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

04	2421	N	807	-0-	-1614	-0-	326	3	481	9	N	437	863	1			106
05	950	X	950	-0-	-0-	-0-	510	3	440	9	N	400	347	1			159
06	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1042	3	364	9	N	331	348	1			142
07	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	928	3	371	9	N	337					479
08	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1043	3	330	9	N	300	533	1			246
09	0		1217	-0-	1217	1217	902	3	315	9	N	286	334	1			198

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

04	780	N	75	-0-	-705	-0-	73	3	2	9	N	2	182	1			96
05	775	N	73	-0-	-702	-0-	8	3	65	9	N	59					155
06	1080	N	714	-0-	-366	-0-	295	3	419	9	N	381	342	1	5	8	189
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	82	3	11	9	N	10	3	8			196
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	295	3	174	9	N	158	179	1			175
09	0		159	-0-	159	159	82	3	77	9	N	70	169	1			76

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

04	1950	N	1478	-0-	-472	-0-	1107	3	371	9	N	337	361	1			332
05	1550	N	856	-0-	-694	-0-	627	3	229	9	N	208	358	1			182
06	1950	N	157	-0-	-1793	-0-	142	3	15	9	N	14					196
07	1519	N	312	-0-	-1207	-0-	236	3	76	9	N	69	2	8			263
08	868	N	585	-0-	-283	-0-	407	3	178	9	N	162	177	1			248
09	0		596	-0-	596	596	493	3	103	9	N	94	178	1			164

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

04	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	4130	3	1053	9	N	957	1015	1			285
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	3463	3	1032	9	N	938	869	1			354
06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	3929	3	985	9	N	895	884	1			365
07	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	3365	3	1022	9	N	929	878	1			416
08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	1759	3	1000	9	N	909	1067	1			258
09	0		2694	-0-	2694	2694	1713	3	981	9	N	892	882	1			268

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1344	3	164	9	N	149	177	1			272
05	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	851	3	205	9	N	186	177	1			281
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1327	3	167	9	N	152	181	1			252
07	1271	N	845	-0-	-426	-0-	660	3	185	9	N	168					420
08	1054	N	574	-0-	-480	-0-	428	3	146	9	N	133	354	1			199
09	0		786	-0-	786	786	425	3	361	9	N	328	346	1			181

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
04	6810	X	4679	-0-	-2131	-0-	4129	3	550	9	N	500	504	1			125
05	6696	X	5626	-0-	-1070	-0-	5051	3	575	9	N	523	351	1			297
06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7443	3	514	9	N	467	530	1			234
07	7037	X	5596	-0-	-1441	-0-	5062	3	534	9	N	485	349	1			370
08	7037	X	6322	-0-	-715	-0-	5787	3	535	9	N	486	710	1			146
09	0		5558	-0-	5558	5558	5040	3	518	9	N	471	517	1			100

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1151	3	378	9	N	344	706	1			185
05	1798	N	1522	-0-	-276	-0-	1095	3	427	9	N	388	354	1			219
06	1740	N	1297	-0-	-443	-0-	912	3	385	9	N	350	358	1			211
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1290	3	326	9	N	296	352	1	1	8	154
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1199	3	403	9	N	366	356	1			164
09	0		1196	-0-	1196	1196	880	3	316	9	N	287	330	1			121

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	2958	3	716	9	N	651	1005	1			163
05	3658	X	3248	-0-	-410	-0-	2570	3	678	9	N	616	515	1			264
06	3540	X	2950	-0-	-590	-0-	2336	3	614	9	N	558	518	1			304
07	3658	X	3414	-0-	-244	-0-	2735	3	679	9	N	617	516	1			405
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3068	3	741	9	N	674	886	1			193
09	0		2615	-0-	2615	2615	1969	3	646	9	N	587	706	1			74

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	62	-0-	-268	-0-	1	3	61	9	N	55	176	1			287
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-	175	1			112
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	213	3	195	9	N	177					289
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	181	3	67	9	N	61					350
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	240	3	36	9	N	33	171	1			212
09	0		748	-0-	748	748	669	3	79	9	N	72	157	1			127

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	2802	3	728	9	N	662	854	1			34
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2266	3	689	9	N	626	531	1			129
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2088	3	745	9	N	677	530	1			276
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2101	3	581	9	N	528	354	1			450
08	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	1828	3	668	9	N	607	873	1			184
09	0		2224	-0-	2224	2224	1698	3	526	9	N	478	357	1			305

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					75

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11010	X	10965	-0-	-45	-0-	10495	3	470	9	N	427	343	1			261
05	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	10989	3	479	9	N	435	350	1			346
06	10260	X	9923	-0-	-337	-0-	9504	3	419	9	N	381	359	1			368
07	11346	X	10906	-0-	-440	-0-	10456	3	450	9	N	409	523	1			254
08	11470	X	10393	-0-	-1077	-0-	9965	3	428	9	N	389	342	1			301
09	0		9696	-0-	9696	9696	9276	3	420	9	N	382	531	1			152

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
04	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	18222	3	1552	9	N	1411	1533	1			204
05	19710	X	19710	-0-	-0-	-0-	18262	3	1448	9	N	1316	1202	1			318
06	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	17526	3	1405	9	N	1277	1397	1			198
07	19282	X	18892	-0-	-390	-0-	17417	3	1475	9	N	1341	1190	1			349
08	19282	X	17472	-0-	-1810	-0-	16027	3	1445	9	N	1314	1410	1	5	8	248
09	0		16844	-0-	16844	16844	15562	3	1282	9	N	1165	1244	1			169

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
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1527	3	453	9	N	412	358	1			264
05	2325	N	1959	-0-	-366	-0-	1913	3	46	9	N	42	178	1			128
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	1879	3	283	9	N	257	177	1			208
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	1882	3	231	9	N	210	177	1			241
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1715	3	239	9	N	217	356	1			102
09	0		1613	-0-	1613	1613	1400	3	213	9	N	194	176	1			120

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
04	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	3			N	-0-					408
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1357	3	625	9	N	568	702	1			274
06	1830	N	1198	-0-	-632	-0-	908	3	290	9	N	264	181	1			357
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	633	3	68	9	N	62					419
08	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	1271	3	614	9	N	558	886	1			91
09	0		673	-0-	673	673	419	3	254	9	N	231	174	1			148

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
04	4530	X	4413	-0-	-117	-0-	4172	3	241	9	N	219	353	1			150
05	4588	X	4163	-0-	-425	-0-	3919	3	244	9	N	222	178	1			194
06	4500	X	3744	-0-	-756	-0-	3548	3	196	9	N	178	177	1			195
07	4650	X	4082	-0-	-568	-0-	3807	3	275	9	N	250	178	1			267
08	4650	X	3284	-0-	-1366	-0-	3062	3	222	9	N	202	176	1			293
09	0		2745	-0-	2745	2745	2499	3	246	9	N	224	339	1			178

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
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					236
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					236
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	3			N	-0-					236
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					236
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					236
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	1			64

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
04	13110	X	10901	-0-	-2209	-0-	10031	3	870	9	N	791	844	1			251
05	13547	X	10778	-0-	-2769	-0-	9887	3	891	9	N	810	795	1			266
06	11910	X	10945	-0-	-965	-0-	10035	3	910	9	N	827	888	1			205
07	12307	X	12289	-0-	-18	-0-	11304	3	985	9	N	895	551	1			549
08	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	11470	3	903	9	N	821	1243	1			127
09	0		11850	-0-	11850	11850	10981	3	869	9	N	790	710	1			207

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	2983	3	1162	9	N	1056	1388	1			177
05	3875	X	3681	-0-	-194	-0-	2406	3	1275	9	N	1159	1036	1			300
06	3750	X	2365	-0-	-1385	-0-	1485	3	880	9	N	800	849	1			251
07	4278	X	3026	-0-	-1252	-0-	2072	3	954	9	N	867	835	1			283
08	4278	X	3206	-0-	-1072	-0-	2138	3	1068	9	N	971	1039	1			215
09	0		2842	-0-	2842	2842	1821	3	1021	9	N	928	1032	1			111

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3056	3	617	9	N	561	713	1			345
05	3193	X	2928	-0-	-265	-0-	2546	3	382	9	N	347	345	1			347
06	3330	X	1433	-0-	-1897	-0-	1234	3	199	9	N	181	324	1			204
07	3441	X	1422	-0-	-2019	-0-	1198	3	224	9	N	204	176	1			232
08	3441	X	923	-0-	-2518	-0-	804	3	119	9	N	108	185	1			155
09	0		746	-0-	746	746	613	3	133	9	N	121					276

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	3828	3	505	9	N	459	877	1			100
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3072	3	528	9	N	480	354	1			226
06	3840	X	2424	-0-	-1416	-0-	1927	3	497	9	N	452	356	1			322
07	4464	X	2178	-0-	-2286	-0-	1655	3	523	9	N	475	335	1			462
08	4464	X	1777	-0-	-2687	-0-	1265	3	512	9	N	465	703	1			224
09	0		881	-0-	881	881	374	3	507	9	N	461	355	1			330

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292255 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 12580 PERF.13250 - 18830

04	101520	X	51421	-0-	-50099	-0-	39122	3	12299	9	N	11181	11067	1			678
05	104904	X	47531	-0-	-57373	-0-	37117	3	10414	9	N	9467	9729	1			416
06	101520	X	38413	-0-	-63107	-0-	29825	3	8588	9	N	7807	7899	1	57	8	267
07	104904	X	34790	-0-	-70114	-0-	27117	3	7673	9	N	6975	6286	1	14	8	942
08	70835	X	28949	-0-	-41886	-0-	22154	3	6795	9	N	6177	6753	1			366
09	0		25642	-0-	25642	25642	19987	3	5655	9	N	5141	5104	1			403

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	6060 X	3564	-0-	-2496	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
05	6262 X	2247	-0-	-4015	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
06	6060 X	1226	-0-	-4834	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
07	5859 X	1805	-0-	-4054	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
08	5859 X	1397	-0-	-4462	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
09	3570 X	1334	-0-	-2236	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	10	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	527	N	17	-0-	-510	-0-	16	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	18	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

04	4110	X	4085	-0-	-25	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3894	-0-	-353	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3121	-0-	-869	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3951	-0-	-265	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3381	-0-	-835	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3929	-0-	-151	-0-	3929	3			N	-0-					-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 8277

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

04	12870	X	5095	-0-	-7775	-0-	4928	2	167	9	N	152	178	1	1	8	290
05	13299	X	12307	-0-	-992	-0-	12265	2	42	9	N	38					328
06	12870	X	10151	-0-	-2719	-0-	10125	2	26	9	N	24					352
07	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	9294	2	22	9	N	20					372
08	12307	X	8482	-0-	-3825	-0-	8392	2	90	9	N	82	177	1			277
09	11910	X	4124	-0-	-7786	-0-	4048	2	76	9	N	69	33	1			313

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

04	20596	X	20596	-0-	-0-	-0-	20425	2	171	9	N	155	141	1	9	8	303
05	20646	X	20445	-0-	-201	-0-	20271	2	174	9	N	158	171	1			290
06	20100	X	18702	-0-	-1398	-0-	18596	2	106	9	N	96	178	1	1	8	207
07	21297	X	18801	-0-	-2496	-0-	18612	2	189	9	N	172	169	1			210
08	21297	X	17450	-0-	-3847	-0-	17289	2	161	9	N	146	2	8			354
09	0		14699	-0-	14699	14699	14465	2	234	9	N	213	256	1	1	8	310

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					17
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CCB (COTTON VALLEY) //CONT.// 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	619	3	767	9	Y	697	926	1			31
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	577	3	602	9	Y	547	497	1			81
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	337	3	507	9	Y	461	361	1			181
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	412	3	454	9	Y	413	357	1			237
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	876	3	525	9	Y	477	533	1			181
*09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	851	3	457	9	Y	415	334	1			262

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-GOODSON WELL #: 1 RRCID -> 292799 COMPL. DATE 02/16/1951 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5088 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	525		877	-0-	352	352	877	3			N	-0-					-0-
*07	651		797	-0-	146	498	797	3			N	-0-					-0-
*08	1353		725	-0-	-628	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	0		719	-0-	719	719	719	3			N	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE //CONT.// 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 285840 COMPL. DATE 01/10/1948 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5906 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		202	-0-	202	303	202	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	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
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					41
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					41
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					41
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					41
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					41
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

04	4290 X	429	-0-	-3861	-0-	429	3		N	-0-			-0-
05	4433 X	773	-0-	-3660	-0-	773	3		N	-0-			-0-
06	1710 X	589	-0-	-1121	-0-	589	3		N	-0-			-0-
07	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	3		N	-0-			-0-
08	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	9391	3		N	-0-			-0-
*09	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					77
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1629	2	55	9	N	50					127
06	1800	N	1071	-0-	-729	-0-	1060	2	11	9	N	10					137
07	1581	N	1100	-0-	-481	-0-	1086	2	14	9	N	13					150
08	1674	N	1114	-0-	-560	-0-	1113	2	1	9	N	1	76	1			75
09	0		1029	-0-	1029	1029	1029	2			N	-0-					75

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

04	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	1273	2	33	9	N	30					200
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1191	2	33	9	N	30					230
06	1860	N	1354	-0-	-506	-0-	1351	2	3	9	N	3	173	1			60
07	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	1231	2			N	-0-					60
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					60
09	0		1556	-0-	1556	1556	1553	2	3	9	N	3					63

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

04	810	N	431	-0-	-379	-0-	15	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	418	-0-	-450	-0-	15	1	403	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	302	-0-	-748	-0-	10	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	285	-0-	-149	-0-	9	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	10	1	359	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	345	-0-	-45	-0-	13	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	277	-0-	-203	-0-	10	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	14	1	371	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	11	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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

04	1740	N	1061	-0-	-679	-0-	38	1	1023	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	918	-0-	-725	-0-	34	1	884	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	821	-0-	-679	-0-	28	1	793	3	Y	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	34	1	1112	3	Y	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	27	1	953	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

04	960	N	743	-0-	-217	-0-	26	1	717	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	924	-0-	-130	-0-	34	1	890	3	Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	873	3	Y	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	27	1	868	3	Y	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	27	1	956	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

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	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

04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	62 94	1 9	1674	3	Y	85	79	1			18
05	1860	N	1532	-0-	-328	-0-	53 90	1 9	1389	3	Y	82	83	1			17
06	1800	N	1497	-0-	-303	-0-	48 98	1 9	1351	3	Y	89	86	1			20
07	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	44 99	1 9	1436	3	Y	90	89	1			21
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	47 106	1 9	1643	3	Y	96	99	1			18
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

04	300	N	211	-0-	-89	-0-	30	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	27	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	43	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	97	-0-	-120	-0-	14	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

04	3810	X	3699	-0-	-111	-0-	130	1	3538	3	Y	28	25	1			6
							31	9									
05	3596	X	1682	-0-	-1914	-0-	61	1	1595	3	Y	24	25	1			5
							26	9									
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	117	1	3263	3	Y	30	28	1			7
							33	9									
07	3813	X	3449	-0-	-364	-0-	102	1	3315	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
08	3813	X	2112	-0-	-1701	-0-	58	1	2019	3	Y	32	33	1			6
							35	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

04	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	1737	3	37	9	Y	34	32	1			7
05	1860	N	1697	-0-	-163	-0-	1661	3	36	9	Y	33	33	1			7
06	1800	N	1432	-0-	-368	-0-	1393	3	39	9	Y	35	34	1			8
07	1829	N	1456	-0-	-373	-0-	1416	3	40	9	Y	36	36	1			8
08	1705	N	1491	-0-	-214	-0-	1448	3	43	9	Y	39	40	1			7
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	268	1	1598	3	Y	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	216	1	1327	3	Y	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	256	1	1547	3	Y	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	284	1	1664	3	Y	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	226	1	1390	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	14B2 EXT		1482	-0-	1482	4425	53	1	1429	3	Y	-0-					-0-
05	4879	X	454	-0-	-4425	-0-	17	1	437	3	Y	-0-					-0-
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	66	1	1847	3	Y	-0-					-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	56	1	1817	3	Y	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	55	1	1917	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

04	1470	X	1318	-0-	-152	-0-	186	1	1107	3	Y	23	18	1			5
							25	9									
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	337	1	2074	3	Y	34	32	1			7
							37	9									
06	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	219	1	1323	3	Y	22	23	1			6
							24	9									
07	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	291	1	1706	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
08	2449	X	1529	-0-	-920	-0-	212	1	1308	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					2

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	100	1	596	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	86	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	91	1	548	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	98	1	576	3	Y	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	89	1	550	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	662	3	Y	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	24	1	639	3	Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	21	1	589	3	Y	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	562	3	Y	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	18	1	644	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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 #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	94	1	2709	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	67	-0-	-88	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	43	-0-	-112	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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
04	540	X	413	-0-	-127	-0-	15	1	395	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	527	X	444	-0-	-83	-0-	16	1	422	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
06	510	X	399	-0-	-111	-0-	14	1	381	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	434	X	213	-0-	-221	-0-	6	1	194	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
08	434	X	183	-0-	-251	-0-	5	1	174	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4031	-0-	-859	-0-	578	1	3443	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
05	5053	X	4460	-0-	-593	-0-	623	1	3830	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
06	4920	X	4668	-0-	-252	-0-	663	1	3998	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
07	5084	X	4085	-0-	-999	-0-	595	1	3484	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	4805	X	3756	-0-	-1049	-0-	524	1	3228	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2910	X	2905	-0-	-5	-0-	417	1	2482	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	3007	X	2825	-0-	-182	-0-	395	1	2426	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	409	1	2470	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3007	X	2853	-0-	-154	-0-	416	1	2434	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2821	N	2700	-0-	-121	-0-	377	1	2320	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2880	N	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	468	X	468	-0-	-0-	-0-	65	1	386	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
05	448	X	448	-0-	-0-	-0-	61	1	374	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	68	1	408	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
07	536	X	536	-0-	-0-	-0-	75	1	438	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
08	496	X	469	-0-	-27	-0-	64	1	393	3	Y	11	14	1			3
							12	9									
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	285	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	10	1	268	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	310	N	177	-0-	-133	-0-	6	1	168	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	9	1	267	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	39	1	1050	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	1116	N	990	-0-	-126	-0-	36	1	942	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	1170	N	886	-0-	-284	-0-	30	1	843	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
07	1147	N	929	-0-	-218	-0-	27	1	889	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	28	1	994	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	570	X	292	-0-	-278	-0-	41	1 7 9	244	3	Y	6	5	1			1
05	620	X	538	-0-	-82	-0-	74	1 9 9	455	3	Y	8	9	1			-0-
06	600	X	279	-0-	-321	-0-	39	1 4 9	236	3	Y	4	3	1			1
07	620	X	383	-0-	-237	-0-	55	1 8 9	320	3	Y	7	6	1			2
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	79	1 9 9	487	3	Y	8	8	1			2
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					2

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	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

04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2004	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2683	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2751	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2488	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	2697	N	1966	-0-	-731	-0-	1962	3	4	9	Y	4					4
09	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					4

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

04	2700	X	2662	-0-	-38	-0-	382	1 7 9	2273	3	Y	6	5	1			1
05	2790	X	2749	-0-	-41	-0-	384	1 6 9	2359	3	Y	5	6	1			-0-
06	2700	X	2594	-0-	-106	-0-	368	1 4 9	2222	3	Y	4	3	1			1
07	2759	X	2643	-0-	-116	-0-	385	1 4 9	2254	3	Y	4	4	1			1
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	392	1 4 9	2415	3	Y	4	4	1			1
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

04	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	216	1 14 9	1288	3	Y	13	10	1			3
05	1054	X	912	-0-	-142	-0-	125	1 17 9	770	3	Y	15	15	1			3
06	930	X	700	-0-	-230	-0-	90	1 68 9	542	3	Y	62	48	1			17
07	1581	X	776	-0-	-805	-0-	105	1 54 9	617	3	Y	49	51	1			15
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	166	1 30 9	1025	3	Y	27	35	1			7
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	X	347	-0-	-103	-0-	339	3	8	9	Y	7					89
05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	379	3	6	9	Y	5					94
06	450	X	429	-0-	-21	-0-	415	3	14	9	Y	13					107
07	473	X	473	-0-	-0-	-0-	456	3	17	9	Y	15					122
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	357	3	2	9	Y	2					124
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					124

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	16	1	446	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	457	-0-	-39	-0-	17	1	440	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	14	1	381	3	Y	27	21	1			6
							30	9									
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	12	1	373	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	11	1	387	3	Y	30	30	1			6
							33	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					6

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2022

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	X	154	-0-	-26	-0-	153	3	1	9	Y	1					3
05	186	X	155	-0-	-31	-0-	154	3	1	9	Y	1	2	1			2
06	180	X	142	-0-	-38	-0-	141	3	1	9	Y	1					3
07	155	X	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2	2	1			3
08	311	X	311	-0-	-0-	-0-	309	3	2	9	Y	2	2	1			3
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					3

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					27
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					27
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					27
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2055	2	10	4	Y	-0-					27
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					27
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					27

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	410	-0-	-670	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	352	-0-	-547	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	298	-0-	-602	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	228	3	1	9	N	1	166	1			84
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					84
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					84
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					84
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					84
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					84

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2250	-0-	-600	-0-	2250	3			N	-0-					97
05	2945	X	2305	-0-	-640	-0-	2305	3			N	-0-					97
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					97
07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					97
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3207	3	6	9	N	5	1	8			101
09	2850	N	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					101

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	96	1	2616	3	Y	-0-					-0-
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	93	1	2437	3	Y	-0-					-0-
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	86	1	2403	3	Y	-0-					-0-
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	69	1	2235	3	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2183	-0-	-607	-0-	61	1	2122	3	Y	-0-					-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	46 34	1 9	1248	3	Y	31	28	1			7
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	51 31	1 9	1336	3	Y	28	29	1			6
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	42 35	1 9	1162	3	Y	32	31	1			7
07	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	34 35	1 9	1098	3	Y	32	32	1			7
08	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	34 37	1 9	1199	3	Y	34	35	1			6
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2008	3	7	9	N	6					85
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2074	3	39	9	N	35					120
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2014	3	28	9	N	25					145
07	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2057	3	15	9	N	14					159
08	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2042	3	20	9	N	18					177
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					177

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
04	2280	X	1541	-0-	-739	-0-	215 46	1 9	1280	3	Y	42	37	1			9
05	2015	X	1721	-0-	-294	-0-	236 36	1 9	1449	3	Y	33	35	1			7
06	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	218 32	1 9	1317	3	Y	29	28	1			8
07	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	224 30	1 9	1309	3	Y	27	27	1			8
08	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	231 30	1 9	1425	3	Y	27	28	1			7
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	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 #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16196	X	5436	-0-	-10760	-0-	193	1	5243	3	Y	-0-					-0-
05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	214	1	5623	3	Y	-0-					-0-
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	134	1	3757	3	Y	49	38	1			11
							54	9									
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	111	1	3604	3	Y	50	49	1			12
							55	9									
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	106	1	3705	3	Y	53	55	1			10
							58	9									
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					10

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	1185	-0-	-405	-0-	1162	3	23	9	Y	21					138
05	1674	X	1478	-0-	-196	-0-	1478	3			Y	-0-	46	1			92
06	1620	X	1453	-0-	-167	-0-	1453	3			Y	-0-					92
07	1674	X	1497	-0-	-177	-0-	1497	3			Y	-0-					92
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					92
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					92

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	35	1	954	3	Y	291	268	1			63
							320	9									
05	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	36	1	948	3	Y	277	282	1			58
							305	9									
06	1410	N	892	-0-	-518	-0-	30	1	839	3	Y	21	74	1			5
							23	9									
07	1364	N	909	-0-	-455	-0-	27	1	859	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
08	1240	N	968	-0-	-272	-0-	26	1	918	3	Y	22	23	1			4
							24	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1066	-0-	-554	-0-	137	1	853	3	Y	69	63	1			15
							76	9									
05	2325	N	984	-0-	-1341	-0-	198	1	714	3	Y	65	66	1			14
							72	9									
06	3000	N	10304	-0-	7304	7304	611	1	9669	3	Y	22	31	1			5
							24	9									
07	3100	N	11357	-0-	8257	15561	585	1	10748	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
08	22411	X	6850	-0-	-15561	-0-	366	1	6456	3	Y	25	25	1			5
							28	9									
09	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	28	1	762	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	28	1	729	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
06	780	N	695	-0-	-85	-0-	23	1	654	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
07	837	N	674	-0-	-163	-0-	20	1	637	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	23	1	817	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		159	-0-	159	159	22	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		175	-0-	175	334	25	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		173	-0-	173	507	25	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	641	N	134	-0-	-507	-0-	19	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

04	180	N	170	-0-	-10	-0-	24 2	1 9	144	3	Y	2	2	1			-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	44 4	1 9	267	3	Y	4	4	1			-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	73 15	1 9	442	3	Y	14	10	1			4
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	87 4	1 9	509	3	Y	4	7	1			1
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	60 4	1 9	367	3	Y	4	4	1			1
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	58	1	1665	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	5	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	31	28	1			7
							34	9									
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	271	3	Y	29	30	1			6
							32	9									
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	7	1	200	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	14	1	439	3	Y	33	30	1			8
							36	9									
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	27	1	955	3	Y	35	36	1			7
							39	9									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					7

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	281	1	1671	3	Y	71	63	1			15
							78	9									
05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	282	1	1732	3	Y	62	65	1			12
							68	9									
06	1800	X	1523	-0-	-277	-0-	210	1	1265	3	Y	44	44	1			12
							48	9									
07	2108	X	1648	-0-	-460	-0-	233	1	1365	3	Y	45	43	1			14
							50	9									
08	2108	X	1671	-0-	-437	-0-	226	1	1394	3	Y	46	48	1			12
							51	9									
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3532	-0-	-158	-0-	443	1	3001	3	Y	80	74	1			17
							88	9									
05	3782	X	3617	-0-	-165	-0-	467	1	3065	3	Y	77	78	1			16
							85	9									
06	3870	X	3069	-0-	-801	-0-	395	1	2582	3	Y	84	81	1			19
							92	9									
07	3999	X	3218	-0-	-781	-0-	350	1	2773	3	Y	86	85	1			20
							95	9									
08	3999	X	3454	-0-	-545	-0-	356	1	2998	3	Y	91	94	1			17
							100	9									
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					17

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	45	1	1210	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		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

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
04	780	X	451	-0-	-329	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
05	930	X	529	-0-	-401	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
06	900	X	408	-0-	-492	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
07	930	X	467	-0-	-463	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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 #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

04	5550	X	4955	-0-	-595	-0-	176	1	4779	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	4251	-0-	-1484	-0-	156	1	4095	3	Y	-0-					-0-
06	5550	X	4112	-0-	-1438	-0-	142	1	3970	3	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4160	-0-	-1203	-0-	125	1	4035	3	Y	-0-					-0-
08	5115	X	4808	-0-	-307	-0-	133	1	4675	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

04	420	N	396	-0-	-24	-0-	14	1	382	3	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	116	-0-	-304	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	15	-0-	-388	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	137	-0-	-204	-0-	4	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	2	1	58	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	2	1	54	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	X	71	-0-	-139	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	217	X	27	-0-	-190	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	120	X	82	-0-	-38	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	62	X	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	122	-0-	122	122	4	1	118	3	Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	1425	-0-	1425	1547	52	1	1373	3	Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	1746	-0-	1746	3293	60	1	1673	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
07	6589	X	3296	-0-	-3293	-0-	98	1	3185	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	3100	N	3397	-0-	297	297	94	1	3290	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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
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.	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

04	2610 X	2241	-0-	-369	-0-	80	1	2161	3	Y	-0-					-0-
05	2697 X	2312	-0-	-385	-0-	85	1	2227	3	Y	-0-					-0-
06	2220 X	1831	-0-	-389	-0-	63	1	1768	3	Y	-0-					-0-
07	2325 X	1640	-0-	-685	-0-	49	1	1591	3	Y	-0-					-0-
08	2325 N	1736	-0-	-589	-0-	48	1	1688	3	Y	-0-					-0-
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-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 #: 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
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	498	1	2966	3	Y	32	28	1			7
							35	9									
05	3503	X	3403	-0-	-100	-0-	472	1	2905	3	Y	24	26	1			5
							26	9									
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	475	1	2868	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
07	3627	X	2372	-0-	-1255	-0-	343	1	2010	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
08	3627	X	3403	-0-	-224	-0-	473	1	2911	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					4

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

04	900	N	501	-0-	-399	-0-	70	1	417	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
05	930	N	429	-0-	-501	-0-	59	1	362	3	Y	7	10	1			-0-
							8	9									
06	900	N	270	-0-	-630	-0-	38	1	229	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	527	N	297	-0-	-230	-0-	43	1	253	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	434	N	353	-0-	-81	-0-	49	1	300	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

04	780	N	625	-0-	-155	-0-	88	1	523	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
05	806	N	730	-0-	-76	-0-	100	1	617	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
06	930	N	483	-0-	-447	-0-	67	1	407	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	91	1	534	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	103	1	635	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					3

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

04	1770	N	1149	-0-	-621	-0-	165	1	984	3	Y	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	155	1	951	3	Y	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	146	1	881	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	147	1	859	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	990	-0-	-126	-0-	138	1	852	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-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 #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

04	267	X	267	-0-	-0-	-0-	38	1	227	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	248	X	136	-0-	-112	-0-	19	1	116	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	X	229	-0-	-11	-0-	32	1	196	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	X	228	-0-	-51	-0-	33	1	194	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	279	X	260	-0-	-19	-0-	36	1	223	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	54	1	1465	3	Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	57	1	1485	3	Y	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	47	1	1315	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	41	1	1317	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	39	1	1382	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

04	2730	X	2622	-0-	-108	-0-	375	1	2233	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	418	1	2568	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	457	1	2756	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	466	1	2726	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	3007	N	2986	-0-	-21	-0-	417	1	2569	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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 #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

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

04	660	X	475	-0-	-185	-0-	67 9	1 9	399	3	Y	8	6	1			2
05	682	X	613	-0-	-69	-0-	85 8	1 9	520	3	Y	7	9	1			-0-
06	630	X	420	-0-	-210	-0-	59 4	1 9	357	3	Y	4	3	1			1
07	651	X	259	-0-	-392	-0-	37 3	1 9	219	3	Y	3	3	1			1
08	620	X	263	-0-	-357	-0-	36 4	1 9	223	3	Y	4	4	1			1
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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 #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3540	X	2435	-0-	-1105	-0-	87	1	2348	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2494	-0-	-699	-0-	92	1	2402	3	Y	-0-					-0-
06	2730	X	1923	-0-	-807	-0-	66	1	1857	3	Y	-0-					-0-
07	2821	X	1835	-0-	-986	-0-	55	1	1780	3	Y	-0-					-0-
08	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	71	1	2499	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

04	330	N	275	-0-	-55	-0-	9	1	254	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	10	1	262	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	6	1	172	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	6	1	210	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	7	1	238	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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 #: 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
04	660	N	378	-0-	-282	-0-	13	1	352	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	25	1	650	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	22	1	620	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	24	1	773	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	27	1	959	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					3

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	115	1	3131	3	Y	29	27	1			6
							32	9									
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	150	1	3946	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	126	1	3527	3	Y	30	29	1			7
							33	9									
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	108	1	3488	3	Y	30	30	1			7
							33	9									
08	4123	X	4077	-0-	-46	-0-	112	1	3929	3	Y	33	34	1			6
							36	9									
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					6

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	X	791	-0-	-109	-0-	789	3	2	9	Y	2					4
05	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1033	3	1	9	Y	1	3	1			2
06	1170	X	884	-0-	-286	-0-	882	3	2	9	Y	2					4
07	1209	X	1041	-0-	-168	-0-	1040	3	1	9	Y	1	2	1			3
08	1209	X	1027	-0-	-182	-0-	1026	3	1	9	Y	1	2	1			2
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	3	1	9	Y	1					3
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	902	3	2	9	Y	2					4
07	930	N	819	-0-	-111	-0-	816	3	3	9	Y	3	3	1			4
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	3	1	9	Y	1	3	1			2
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		113	-0-	113	113	16	1	96	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	X	3	-0-	-2757	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	X	555	-0-	-555	-0-	78	1	465	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
05	775	X	421	-0-	-354	-0-	58	1	355	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	540	X	381	-0-	-159	-0-	53	1	319	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	619	X	619	-0-	-0-	-0-	89	1	522	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	221	1	1359	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					4

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3436	-0-	-404	-0-	586	1	2784	3	Y	60	53	1			13
							66	9									
05	3968	X	3266	-0-	-702	-0-	450	1	2766	3	Y	45	49	1			9
							50	9									
06	3660	X	3252	-0-	-408	-0-	548	1	2659	3	Y	41	39	1			11
							45	9									
07	3596	X	3361	-0-	-235	-0-	770	1	2548	3	Y	39	38	1			12
							43	9									
08	3596	X	3168	-0-	-428	-0-	722	1	2405	3	Y	37	39	1			10
							41	9									
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1962	-0-	-528	-0-	297 1	1 9	1664	3	Y	1	1	1			-0-
05	2573	X	2249	-0-	-324	-0-	328	1	1921	3	Y	-0-					-0-
06	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	349	1	2001	3	Y	-0-					-0-
07	2356	X	2080	-0-	-276	-0-	319	1	1761	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2008	-0-	-255	-0-	295	1	1713	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	X	1688	-0-	-742	-0-	1680	3	8	9	Y	7					52
05	2511	X	2437	-0-	-74	-0-	2437	3			Y	-0-	17	1			35
06	2430	X	2317	-0-	-113	-0-	2317	3			Y	-0-					35
07	2511	X	2361	-0-	-150	-0-	2361	3			Y	-0-					35
08	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2433	3			Y	-0-					35
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					35

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	271 11	1 9	942	3	N	10	9	1			2
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	285 11	1 9	1107	3	N	10	10	1			2
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	232 11	1 9	1016	3	N	10	10	1			2
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	198 13	1 9	1034	3	N	12	11	1			3
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	166 12	1 9	1010	3	N	11	12	1			2
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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
04	2220	X	1914	-0-	-306	-0-	211	1	1630	3	Y	66	61	1			14
							73	9									
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	217	1	1490	3	Y	64	65	1			13
							70	9									
06	1680	N	1397	-0-	-283	-0-	212	1	1173	3	Y	11	22	1			2
							12	9									
07	1984	N	1487	-0-	-497	-0-	213	1	1261	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
08	1767	N	841	-0-	-926	-0-	119	1	715	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	116	1	1830	3	N	-0-					-0-
05	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	116	1	2134	3	N	-0-					-0-
06	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	97	1	1580	3	N	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	85	1	1633	3	N	-0-					-0-
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	99	1	1804	3	N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	154	1	1254	3	N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	142	1	1192	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	1047	-0-	-1143	-0-	51	1	934	3	N	56	43	1			13
							62	9									
07	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	39	1	1169	3	N	56	56	1			13
							62	9									
08	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	38	1	1209	3	N	61	63	1			11
							67	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					11

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
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	3	1	93	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	2	1	66	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	3	1	90	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	642	-0-	-48	-0-	92	1	546	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	154	1	945	3	Y	19	15	1			4
							21	9									
06	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	143	1	863	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
07	849	X	849	-0-	-0-	-0-	122	1	712	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
08	1116	N	454	-0-	-662	-0-	62	1	382	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	556	-0-	-14	-0-	80	1	476	3	Y	-0-					-0-
05	589	X	402	-0-	-187	-0-	56	1	346	3	Y	-0-					-0-
06	570	X	323	-0-	-247	-0-	46	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	589	X	468	-0-	-121	-0-	68	1	400	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	331	-0-	-72	-0-	46	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
04	1830	N	1397	-0-	-433	-0-	198 22	1 9	1177	3	Y	20	18	1			4
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	283 20	1 9	1740	3	Y	18	22	1			-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	281 21	1 9	1697	3	Y	19	14	1			5
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	303 19	1 9	1776	3	Y	17	17	1			5
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	303 17	1 9	1869	3	Y	15	16	1			4
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	113 138	1 9	3068	3	Y	125	115	1			27
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	109 131	1 9	2855	3	Y	119	121	1			25
06	2490	X	1968	-0-	-522	-0-	63 143	1 9	1762	3	Y	130	125	1			30
07	3441	X	2398	-0-	-1043	-0-	68 143	1 9	2187	3	Y	130	130	1			30
08	3441	X	2887	-0-	-554	-0-	76 155	1 9	2656	3	Y	141	145	1			26
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	1860	N	1383	-0-	-477	-0-	287 31	1 9	1065	3	Y	28	26	1			6
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	326 31	1 9	1046	3	Y	28	28	1			6
06	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	239 33	1 9	952	3	Y	30	29	1			7
07	1426	N	1186	-0-	-240	-0-	191 33	1 9	962	3	Y	30	30	1			7
08	1395	N	1073	-0-	-322	-0-	136 34	1 9	903	3	Y	31	32	1			6
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1301	-0-	-289	-0-	45	1	1232	3	Y	22	20	1			5
							24	9									
05	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	55	1	1448	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	47	1	1316	3	Y	25	24	1			6
							28	9									
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	40	1	1283	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
08	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	38	1	1326	3	Y	26	27	1			5
							29	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1687	-0-	-503	-0-	60	1	1627	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1361	-0-	-406	-0-	50	1	1311	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1286	-0-	-334	-0-	44	1	1242	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1148	-0-	-588	-0-	34	1	1114	3	Y	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	39	1	1355	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2101	-0-	-29	-0-	74	1	2007	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	101	1	2642	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	90	1	2513	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	76	1	2448	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	77	1	2701	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	465	3	Y	31	26	1			6
							34	9									
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	37	1	1036	3	Y	35	33	1			8
							39	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	326	3	Y	34	34	1			8
							37	9									
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	13	1	452	3	Y	37	38	1			7
							41	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1284	-0-	-486	-0-	46	1	1238	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1244	-0-	-585	-0-	46	1	1198	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	966	-0-	-654	-0-	33	1	933	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	42	1	1353	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	798	-0-	-442	-0-	22	1	776	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	N	39	-0-		-0-	-0-	1	1	31	3	Y	6	5	1			1
								7	9									
05	62	N	51	-0-		-11	-0-	2	1	41	3	Y	7	8	1			-0-
								8	9									
06	60	N	33	-0-		-27	-0-	1	1	26	3	Y	5	4	1			1
								6	9									
07	49	N	49	-0-		-0-	-0-	1	1	40	3	Y	7	6	1			2
								8	9									
08	84	N	84	-0-		-0-	-0-	39	1	45	9	Y	41	35	1			8
09	30	N	NO RPT	-0-		-30	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	967	-0-		-83	-0-	34	1	909	3	Y	22	20	1			5
								24	9									
05	1085	N	953	-0-		-132	-0-	34	1	897	3	Y	20	21	1			4
								22	9									
06	1080	N	773	-0-		-307	-0-	26	1	735	3	Y	11	13	1			2
								12	9									
07	992	N	794	-0-		-198	-0-	23	1	758	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
08	961	N	886	-0-		-75	-0-	24	1	850	3	Y	11	12	1			2
								12	9									
09	780	N	NO RPT	-0-		-780	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1679	N	1679	-0-		-0-	-0-	60	1	1619	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1688	-0-		-79	-0-	62	1	1626	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1447	-0-		-203	-0-	50	1	1397	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1479	-0-		-257	-0-	44	1	1435	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1534	-0-		-140	-0-	43	1	1491	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-		-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	840	X	341	-0-		-499	-0-	46	1	274	3	Y	19	15	1			4
								21	9									
05	868	X	787	-0-		-81	-0-	99	1	608	3	Y	73	63	1			14
								80	9									
06	840	X	464	-0-		-376	-0-	61	1	366	3	Y	34	39	1			9
								37	9									
07	806	X	603	-0-		-203	-0-	85	1	496	3	Y	20	23	1			6
								22	9									
08	775	N	475	-0-		-300	-0-	62	1	379	3	Y	31	29	1			8
								34	9									
09	450	N	NO RPT	-0-		-450	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	9 63	1 9	245	3	N	57	54	1			12
05	558	N	228	-0-	-330	-0-	7 47	1 9	174	3	N	43	46	1			9
06	330	N	195	-0-	-135	-0-	5 44	1 9	146	3	N	40	40	1			9
07	341	N	163	-0-	-178	-0-	3 48	1 9	112	3	N	44	43	1			10
08	217	N	108	-0-	-109	-0-	2 20	1 9	86	3	N	18	25	1			3
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					3

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
04	1350	N	816	-0-	-534	-0-	70 160	1 9	586	3	Y	145	135	1			31
05	1643	N	1077	-0-	-566	-0-	112 158	1 9	807	3	Y	144	145	1			30
06	1440	N	1067	-0-	-373	-0-	75 173	1 9	819	3	Y	157	151	1			36
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	68 174	1 9	817	3	Y	158	157	1			37
08	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	55 187	1 9	804	3	Y	170	175	1			32
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	3	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					62
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					62
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					62
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					62
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					62
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					62

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
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	138	-0-	-110	-0-	4	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1440	-0-	-1200	-0-	176	1	1222	3	Y	38	35	1			8
							42	9									
05	2728	X	1196	-0-	-1532	-0-	132	1	1023	3	Y	37	37	1			8
							41	9									
06	2640	X	2055	-0-	-585	-0-	198	1	1815	3	Y	38	37	1			9
							42	9									
07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	295	1	6616	3	Y	39	39	1			9
							43	9									
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	223	1	4395	3	Y	42	43	1			8
							46	9									
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	22		22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	353	1	3167	3	Y	110	101	1			24
							121	9									
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	212	1	2663	3	Y	104	106	1			22
							114	9									
06	3360	X	2770	-0-	-590	-0-	289	1	2356	3	Y	114	110	1			26
							125	9									
07	3472	X	2673	-0-	-799	-0-	303	1	2247	3	Y	112	112	1			26
							123	9									
08	3255	X	2793	-0-	-462	-0-	282	1	2388	3	Y	112	117	1			21
							123	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	410	3	6	9	Y	5					46
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-	15	1			31
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	3			Y	-0-					31
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					31
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			Y	-0-					31
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			Y	-0-					21
05	3379	X	3271	-0-	-108	-0-	3271	3			Y	-0-					21
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			Y	-0-					21
07	3534	X	2700	-0-	-834	-0-	2700	3			Y	-0-					21
08	3472	X	3019	-0-	-453	-0-	3019	3			Y	-0-					21
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	157	-0-	-143	-0-	5	1	149	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	248	N	134	-0-	-114	-0-	5	1	127	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	5	1	141	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	4	1	124	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	237	1	1823	3	Y	47	44	1			10
							52	9									
05	2387	X	2114	-0-	-273	-0-	246	1	1817	3	Y	46	46	1			10
							51	9									
06	3060	X	1809	-0-	-1251	-0-	205	1	1550	3	Y	49	48	1			11
							54	9									
07	3162	X	1710	-0-	-1452	-0-	172	1	1482	3	Y	51	50	1			12
							56	9									
08	2418	X	1725	-0-	-693	-0-	149	1	1517	3	Y	54	56	1			10
							59	9									
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	10	1	281	3	Y	31	28	1			7
							34	9									
05	341	N	209	-0-	-132	-0-	7	1	180	3	Y	20	23	1			4
							22	9									
06	300	N	216	-0-	-84	-0-	7	1	188	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
07	341	N	186	-0-	-155	-0-	5	1	161	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	217	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	186	N	45	-0-	-141	-0-	1	1	42	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	124	N	24	-0-	-100	-0-	1	1	22	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	29	1	763	3	Y	27	26	1			6
							30	9									
05	899	N	819	-0-	-80	-0-	29	1	761	3	Y	26	27	1			5
							29	9									
06	900	N	793	-0-	-107	-0-	27	1	737	3	Y	26	27	1			4
							29	9									
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	28	1	772	3	Y	28	26	1			6
							31	9									
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	25	1	719	3	Y	27	28	1			5
							30	9									
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1598	3	2	9	N	2					52
05	3100	N	3399	-0-	299	299	3387	3	12	9	N	11					63
06	3000	N	4115	-0-	1115	1414	4111	3	4	9	N	4					67
07	3100	N	2513	-0-	-587	827	2513	3			N	-0-					67
08	2445	X	1618	-0-	-827	-0-	1618	3			N	-0-					67
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					67

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	334	3	Y	29	26	1			6
							32	9									
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	12	1	311	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	10	1	278	3	Y	30	29	1			7
							33	9									
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	10	1	310	3	Y	30	30	1			7
							33	9									
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	9	1	300	3	Y	32	33	1			6
							35	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	405	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	232	-0-	-109	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	257	-0-	-177	-0-	8	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	5	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	5408	-0-	2408	2408	304 119	1 9	4985	3	Y	108	99	1			23
05	3100	N	5049	-0-	1949	4357	300 113	1 9	4636	3	Y	103	105	1			21
06	3000	N	485	-0-	-2515	1842	50 88	1 9	347	3	Y	80	83	1			18
07	2054	X	212	-0-	-1842	-0-	6 20	1 9	186	3	Y	18	32	1			4
08	5580	X	298	-0-	-5282	-0-	7 31	1 9	260	3	Y	28	27	1			5
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					5

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-	182	1			85
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	985	3	4	9	N	4					89
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	3	6	9	N	5					94
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	953	3	22	9	N	20					114
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					114
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					114

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

04	2370	X	1879	-0-	-491	-0-	1847	3	32	9	Y	29	69	1			12
05	2449	X	1771	-0-	-678	-0-	1740	3	31	9	Y	28					40
06	2370	X	2084	-0-	-286	-0-	2041	3	43	9	Y	39					79
07	1953	X	1717	-0-	-236	-0-	1688	3	29	9	Y	26					105
08	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	1724	3	12	9	Y	11	58	1			58
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					58

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

04	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
05	1395	X	932	-0-	-463	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
06	1350	X	923	-0-	-427	-0-	922	3	1	9	Y	1					1
07	1395	X	866	-0-	-529	-0-	865	3	1	9	Y	1					2
08	1023	X	871	-0-	-152	-0-	871	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

04	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1402	3	2	9	Y	2	5	1			1
05	1333	X	1274	-0-	-59	-0-	1271	3	3	9	Y	3					4
06	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1121	3	3	9	Y	3					7
07	1457	X	1076	-0-	-381	-0-	1074	3	2	9	Y	2					9
08	1457	X	1277	-0-	-180	-0-	1276	3	1	9	Y	1	5	1			5
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1084	-0-	-176	-0-	36	1	970	3	Y	71	66	1			15
							78	9									
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	43	1	1127	3	Y	68	69	1			14
							75	9									
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	41	1	1134	3	Y	75	72	1			17
							83	9									
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	31	1	1006	3	Y	74	74	1			17
							81	9									
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	34	1	1209	3	Y	81	83	1			15
							89	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	48	1	1285	3	Y	58	56	1			12
							64	9									
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	45	1	1168	3	Y	57	59	1			10
							63	9									
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	45	1	1243	3	Y	63	64	1			9
							69	9									
07	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	43	1	1169	3	Y	54	52	1			11
							59	9									
08	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	37	1	1040	3	Y	64	62	1			13
							70	9									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	1560	X	1015	-0-	-545	-0-	998	3	17	9	Y	15	41	1			6
05	1612	X	1489	-0-	-123	-0-	1463	3	26	9	Y	24					30
06	1560	X	1127	-0-	-433	-0-	1099	3	28	9	Y	25					55
07	1612	X	1229	-0-	-383	-0-	1194	3	35	9	Y	32					87
08	1488	X	1252	-0-	-236	-0-	1234	3	18	9	Y	16	48	1			55
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					55

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
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2629	3	17	9	Y	15	37	1			6
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2479	3	18	9	Y	16					22
06	2460	N	2365	-0-	-95	-0-	2340	3	25	9	Y	23					45
07	2542	N	2503	-0-	-39	-0-	2486	3	17	9	Y	15					60
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2531	3	10	9	Y	9	34	1			35
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					52
05	54	X	-0-	-0-	-54	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		265	-0-	265	587	265	3			Y	-0-					-0-
05	934	X	347	-0-	-587	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
07	279	X	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	38	-0-	-262	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	279	X	62	-0-	-217	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	270	X	51	-0-	-219	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
07	279	X	52	-0-	-227	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	3630	X	3021	-0-	-609	-0-	3014	3	7	9	Y	6					121
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3889	3	7	9	Y	6					127
06	3450	X	3441	-0-	-9	-0-	3409	3	32	9	Y	29					156
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3741	3	6	9	Y	5					161
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3987	3	6	9	Y	5					166
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					166

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
04	960	X	800	-0-	-160	-0-	792	3	8	9	Y	7	14	1			3
05	992	X	732	-0-	-260	-0-	724	3	8	9	Y	7					10
06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	818	3	12	9	Y	11					21
07	837	X	833	-0-	-4	-0-	823	3	10	9	Y	9					30
08	837	X	522	-0-	-315	-0-	515	3	7	9	Y	6	17	1			19
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2769	3	74	9	Y	67	86	1			51
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2752	3	70	9	Y	64	60	1			55
06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2578	3	65	9	Y	59	86	1			28
07	2728	N	2702	-0-	-26	-0-	2579	3	123	9	Y	112	59	1			81
08	2821	N	2458	-0-	-363	-0-	2395	3	63	9	Y	57	87	1			51
09	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					51

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
04	1080	X	973	-0-	-107	-0-	967	3	6	9	Y	5	12	1			2
05	939	X	939	-0-	-0-	-0-	931	3	8	9	Y	7					9
06	870	X	788	-0-	-82	-0-	778	3	10	9	Y	9					18
07	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1120	3	7	9	Y	6					24
08	930	N	824	-0-	-106	-0-	820	3	4	9	Y	4	14	1			14
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					99
05	3100	N	5270	-0-	2170	2170	5270	3			N	-0-					99
06	2705	N	535	-0-	-2170	-0-	535	3			N	-0-					99
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					99
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					99
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					99

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
04	4290	X	4127	-0-	-163	-0-	4127	3			Y	-0-					27
05	4216	X	3945	-0-	-271	-0-	3945	3			Y	-0-					27
06	4200	X	3611	-0-	-589	-0-	3611	3			Y	-0-					27
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			Y	-0-					27
08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			Y	-0-					27
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2451	-0-	-153	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2373	-0-	-231	-0-	2373	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	6823	-0-	-77	-0-	6685	3	138	9	Y	125	162	1			95
05	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7712	3	134	9	Y	122	113	1			104
06	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7759	3	120	9	Y	109	161	1			52
07	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	7882	3	233	9	Y	212	112	1			152
08	7843	X	6733	-0-	-1110	-0-	6615	3	118	9	Y	107	163	1			96
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					96

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

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

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			Y	-0-					-0-
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			Y	-0-					-0-
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			Y	-0-					-0-
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					165
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					165
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					165
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150	X	2735	-0-	-415	-0-	2733	3	2	9	Y	2					91
05	3224	X	2877	-0-	-347	-0-	2877	3			Y	-0-					91
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			Y	-0-					91
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			Y	-0-					91
08	2883	X	2774	-0-	-109	-0-	2774	3			Y	-0-					91
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					91

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
04	4260	X	3401	-0-	-859	-0-	3379	3	22	9	Y	20					275
05	4712	X	4661	-0-	-51	-0-	4661	3			Y	-0-	91	1			184
06	4650	X	4312	-0-	-338	-0-	4312	3			Y	-0-					184
07	4805	X	4447	-0-	-358	-0-	4447	3			Y	-0-					184
08	4805	X	4045	-0-	-760	-0-	4045	3			Y	-0-					184
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					184

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	716	-0-	-34	-0-	708	3	8	9	Y	7					25
05	775	X	557	-0-	-218	-0-	553	3	4	9	Y	4	15	1			14
06	750	X	696	-0-	-54	-0-	675	3	21	9	Y	19					33
07	804	X	804	-0-	-0-	-0-	768	3	36	9	Y	33	27	1			39
08	558	N	426	-0-	-132	-0-	407	3	19	9	Y	17					56
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					56

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	7645	-0-	-545	-0-	7614	3	31	9	Y	28					54
05	8215	X	7800	-0-	-415	-0-	7770	3	30	9	Y	27	44	1			37
06	7800	X	7175	-0-	-625	-0-	7144	3	31	9	Y	28					65
07	7905	X	7449	-0-	-456	-0-	7416	3	33	9	Y	30	40	1			55
08	7905	X	7700	-0-	-205	-0-	7676	3	24	9	Y	22	42	1			35
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	9215	-0-	-535	-0-	9081	3	134	9	Y	122	81	1			155
05	10075	X	9228	-0-	-847	-0-	9106	3	122	9	Y	111	166	1			100
06	9480	X	9053	-0-	-427	-0-	8935	3	118	9	Y	107	81	1			126
07	9703	X	9340	-0-	-363	-0-	9217	3	123	9	Y	112	80	1			158
08	9517	X	9367	-0-	-150	-0-	9253	3	114	9	Y	104	84	1			178
09	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					178

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

04	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7424	3	3	9	N	3					150
05	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7787	3	13	9	N	12					162
06	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7681	3	45	9	N	41	1	8			202
07	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7850	3	40	9	N	36	1	8			237
08	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7840	3	35	9	N	32	166	1	8	8	95
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					95

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

04	10290	X	10000	-0-	-290	-0-	9948	3	52	9	Y	47	31	1			60
05	10726	X	9720	-0-	-1006	-0-	9673	3	47	9	Y	43	64	1			39
06	10380	X	10032	-0-	-348	-0-	9987	3	45	9	Y	41	31	1			49
07	10726	X	10265	-0-	-461	-0-	10218	3	47	9	Y	43	31	1			61
08	10478	X	10004	-0-	-474	-0-	9961	3	43	9	Y	39	32	1			68
09	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					68

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

04	7620	X	7207	-0-	-413	-0-	7190	3	17	9	Y	15					59
05	7874	X	7440	-0-	-434	-0-	7429	3	11	9	Y	10	35	1			34
06	7410	X	7136	-0-	-274	-0-	7111	3	25	9	Y	23					57
07	7626	X	7276	-0-	-350	-0-	7230	3	46	9	Y	42	46	1			53
08	7502	X	7348	-0-	-154	-0-	7307	3	41	9	Y	37					90
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					90

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

04	14520	X	12805	-0-	-1715	-0-	12769	3	36	9	Y	33	22	1			42
05	14322	X	12588	-0-	-1734	-0-	12555	3	33	9	Y	30	45	1			27
06	13140	X	10748	-0-	-2392	-0-	10719	3	29	9	Y	26	21	1			32
07	13578	X	12542	-0-	-1036	-0-	12540	3	2	9	Y	2	20	1			14
08	13361	X	12917	-0-	-444	-0-	12914	3	3	9	Y	3	8	1			9
09	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					Y	NO RPT					9

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

04	10350	X	9897	-0-	-453	-0-	545 146	1 9	9206	3	Y	133	139	1			36
05	10602	X	10187	-0-	-415	-0-	565 140	1 9	9482	3	Y	127	137	1			26
06	10170	X	9710	-0-	-460	-0-	555 121	1 9	9034	3	Y	110	107	1			29
07	10478	X	9937	-0-	-541	-0-	569 117	1 9	9251	3	Y	106	106	1			29
08	10230	X	9836	-0-	-394	-0-	506 105	1 9	9225	3	Y	95	86	1			38
09	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					38

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
04	18990	X	18037	-0-	-953	-0-	1001	1	16915	3	Y	110	115	1			30
							121	9									
05	19530	X	18536	-0-	-994	-0-	1035	1	17384	3	Y	106	114	1			22
							117	9									
06	18690	X	17745	-0-	-945	-0-	1020	1	16625	3	Y	91	89	1			24
							100	9									
07	19251	X	18083	-0-	-1168	-0-	1042	1	16944	3	Y	88	88	1			24
							97	9									
08	18786	X	17669	-0-	-1117	-0-	915	1	16666	3	Y	80	72	1			32
							88	9									
09	18030	X	NO RPT	-0-	-18030	-0-					Y	NO RPT					32

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

04	8040	X	7500	-0-	-540	-0-	7450	3	50	9	Y	45					180
05	8308	X	7356	-0-	-952	-0-	7322	3	34	9	Y	31	108	1			103
06	7830	X	3572	-0-	-4258	-0-	3528	3	44	9	Y	40					143
07	7967	X	4379	-0-	-3588	-0-	4322	3	57	9	Y	52	115	1			80
08	7595	X	4826	-0-	-2769	-0-	4754	3	72	9	Y	65					145
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					145

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

04	16080	X	15215	-0-	-865	-0-	15082	3	133	9	Y	121	191	1			198
05	16244	X	15631	-0-	-613	-0-	15509	3	122	9	Y	111	107	1			202
06	15690	X	15153	-0-	-537	-0-	15045	3	108	9	Y	98	97	1			203
07	16027	X	15554	-0-	-473	-0-	15437	3	117	9	Y	106	98	1			211
08	15717	X	15293	-0-	-424	-0-	15176	3	117	9	Y	106	96	1			221
09	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					Y	NO RPT					221

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

04	10020	X	9353	-0-	-667	-0-	9306	3	47	9	Y	43					85
05	10199	X	9626	-0-	-573	-0-	9581	3	45	9	Y	41	68	1			58
06	9690	X	8963	-0-	-727	-0-	8917	3	46	9	Y	42					100
07	9858	X	8843	-0-	-1015	-0-	8792	3	51	9	Y	46	62	1			84
08	9796	X	9038	-0-	-758	-0-	9002	3	36	9	Y	33	64	1			53
09	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					53

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

04	12030	X	11444	-0-	-586	-0-	11392	3	52	9	Y	47					92
05	12121	X	11577	-0-	-544	-0-	11529	3	48	9	Y	44	74	1			62
06	11640	X	11159	-0-	-481	-0-	11109	3	50	9	Y	45					107
07	11842	X	11369	-0-	-473	-0-	11313	3	56	9	Y	51	67	1			91
08	11811	X	10972	-0-	-839	-0-	10933	3	39	9	Y	35	69	1			57
09	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT					57

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

04	17730	X	16788	-0-	-942	-0-	16729	3	59	9	Y	54	69	1			41
05	18135	X	17334	-0-	-801	-0-	17278	3	56	9	Y	51	48	1			44
06	17430	X	16708	-0-	-722	-0-	16656	3	52	9	Y	47	69	1			22
07	17887	X	17376	-0-	-511	-0-	17276	3	100	9	Y	91	48	1			65
08	17484	X	17044	-0-	-440	-0-	16994	3	50	9	Y	45	69	1			41
09	16800	X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	13710	X	12632	-0-	-1078	-0-	706	1	11926	3	Y	-0-					-0-
05	14167	X	13112	-0-	-1055	-0-	737	1	12375	3	Y	-0-					-0-
06	13440	X	12582	-0-	-858	-0-	728	1	11854	3	Y	-0-					-0-
07	13857	X	13119	-0-	-738	-0-	760	1	12359	3	Y	-0-					-0-
08	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	692	1	12599	3	Y	-0-					-0-
09	12690	X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25680	X	25029	-0-	-651	-0-	24984	3	45	9	Y	41					99
05	26536	X	25301	-0-	-1235	-0-	25248	3	53	9	Y	48	104	1			43
06	25260	X	24436	-0-	-824	-0-	24395	3	41	9	Y	37	48	1			32
07	26102	X	25187	-0-	-915	-0-	25137	3	50	9	Y	45					77
08	25854	X	24987	-0-	-867	-0-	24940	3	47	9	Y	43	52	1			68
09	25020	X	NO RPT	-0-	-25020	-0-					Y	NO RPT					68

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
04	15090	X	14580	-0-	-510	-0-	14543	3	37	9	Y	34					82
05	15469	X	14626	-0-	-843	-0-	14583	3	43	9	Y	39	86	1			35
06	14820	X	14545	-0-	-275	-0-	14511	3	34	9	Y	31	40	1			26
07	15159	X	14874	-0-	-285	-0-	14832	3	42	9	Y	38					64
08	15066	X	14729	-0-	-337	-0-	14690	3	39	9	Y	35	43	1			56
09	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					Y	NO RPT					56

WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18293	X	18293	-0-	-0-	-0-	18238	3	55	9	Y	50	64	1			38
05	18833	X	18833	-0-	-0-	-0-	18780	3	53	9	Y	48	45	1			41
06	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	17924	3	47	9	Y	43	64	1			20
07	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	18489	3	92	9	Y	84	44	1			60
08	18941	X	18250	-0-	-691	-0-	18204	3	46	9	Y	42	64	1			38
09	18300	X	NO RPT	-0-	-18300	-0-					Y	NO RPT					38

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
04	10740	X	10538	-0-	-202	-0-	10498	3	40	9	Y	36	24	1			47
05	11036	X	10688	-0-	-348	-0-	10652	3	36	9	Y	33	50	1			30
06	10680	X	10422	-0-	-258	-0-	10387	3	35	9	Y	32	24	1			38
07	11036	X	10178	-0-	-858	-0-	10143	3	35	9	Y	32	24	1			46
08	10881	X	10450	-0-	-431	-0-	10416	3	34	9	Y	31	24	1			53
09	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					53

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
04	8370	X	7357	-0-	-1013	-0-	7322	3	35	9	Y	32	22	1			41
05	8494	X	7341	-0-	-1153	-0-	7308	3	33	9	Y	30	44	1			27
06	7830	X	6948	-0-	-882	-0-	6916	3	32	9	Y	29	22	1			34
07	7967	X	6450	-0-	-1517	-0-	6419	3	31	9	Y	28	21	1			41
08	7812	X	6388	-0-	-1424	-0-	6357	3	31	9	Y	28	22	1			47
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					47

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
04	13230	X	12098	-0-	-1132	-0-	11986	3	112	9	Y	102	161	1			166
05	13206	X	12343	-0-	-863	-0-	12240	3	103	9	Y	94	90	1			170
06	12570	X	11881	-0-	-689	-0-	11791	3	90	9	Y	82	81	1			171
07	12834	X	12120	-0-	-714	-0-	12022	3	98	9	Y	89	83	1			177
08	12679	X	11875	-0-	-804	-0-	11777	3	98	9	Y	89	81	1			185
09	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					185

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19440	X	17423	-0-	-2017	-0-	17398	3	25	9	Y	23	30	1			17
05	19003	X	17921	-0-	-1082	-0-	17896	3	25	9	Y	23	21	1			19
06	17730	X	17221	-0-	-509	-0-	17198	3	23	9	Y	21	30	1			10
07	18011	X	17814	-0-	-197	-0-	17772	3	42	9	Y	38	20	1			28
08	18011	X	17557	-0-	-454	-0-	17535	3	22	9	Y	20	30	1			18
09	17430	X	NO RPT	-0-	-17430	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	21420	X	20959	-0-	-461	-0-	20946	3	13	9	Y	12	15	1			9
05	22041	X	21558	-0-	-483	-0-	21545	3	13	9	Y	12	11	1			10
06	21270	X	20585	-0-	-685	-0-	20574	3	11	9	Y	10	15	1			5
07	21762	X	21179	-0-	-583	-0-	21158	3	21	9	Y	19	10	1			14
08	21669	X	20854	-0-	-815	-0-	20843	3	11	9	Y	10	15	1			9
09	20970	X	NO RPT	-0-	-20970	-0-					Y	NO RPT					9

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17130	X	16889	-0-	-241	-0-	666	1	16117	3	Y	96	101	1			26
							106	9									
05	17707	X	17707	-0-	-0-	-0-	702	1	16903	3	Y	93	100	1			19
							102	9									
06	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	695	1	16445	3	Y	80	78	1			21
							88	9									
07	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	740	1	17090	3	Y	77	77	1			21
							85	9									
08	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	626	1	17279	3	Y	70	63	1			28
							77	9									
09	17220	X	NO RPT	-0-	-17220	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	23040	X	20719	-0-	-2321	-0-	818	1	19803	3	Y	89	94	1			24
							98	9									
05	23281	X	20739	-0-	-2542	-0-	824	1	19819	3	Y	87	93	1			18
							96	9									
06	21960	X	19810	-0-	-2150	-0-	800	1	18927	3	Y	75	73	1			20
							83	9									
07	22227	X	20109	-0-	-2118	-0-	831	1	19199	3	Y	72	72	1			20
							79	9									
08	21421	X	20269	-0-	-1152	-0-	706	1	19493	3	Y	64	58	1			26
							70	9									
09	20730	X	NO RPT	-0-	-20730	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	26580	X	23902	-0-	-2678	-0-	949	1	22953	3	Y	-0-					-0-
05	26970	X	24597	-0-	-2373	-0-	981	1	23616	3	Y	-0-					-0-
06	24960	X	23852	-0-	-1108	-0-	967	1	22885	3	Y	-0-					-0-
07	25296	X	24687	-0-	-609	-0-	1024	1	23663	3	Y	-0-					-0-
08	25048	X	24344	-0-	-704	-0-	851	1	23493	3	Y	-0-					-0-
09	23910	X	NO RPT	-0-	-23910	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21330	X	21039	-0-	-291	-0-	20954	3	85	9	Y	77					184
05	21979	X	20980	-0-	-999	-0-	20884	3	96	9	Y	87	191	1			80
06	21180	X	20181	-0-	-999	-0-	20106	3	75	9	Y	68	89	1			59
07	21731	X	20579	-0-	-1152	-0-	20487	3	92	9	Y	84					143
08	21731	X	20305	-0-	-1426	-0-	20218	3	87	9	Y	79	96	1			126
09	21030	X	NO RPT	-0-	-21030	-0-					Y	NO RPT					126

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18543	X	18543	-0-	-0-	-0-	732	1	17704	3	Y	97	102	1			26
							107	9									
05	18631	X	18518	-0-	-113	-0-	735	1	17680	3	Y	94	101	1			19
							103	9									
06	19938	X	19938	-0-	-0-	-0-	805	1	19043	3	Y	82	79	1			22
							90	9									
07	19510	X	19510	-0-	-0-	-0-	806	1	18618	3	Y	78	78	1			22
							86	9									
08	19158	X	18792	-0-	-366	-0-	654	1	18061	3	Y	70	64	1			28
							77	9									
09	19860	X	NO RPT	-0-	-19860	-0-					Y	NO RPT					28

SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	676	1	16361	3	Y	140	147	1			38
							154	9									
05	17838	X	17838	-0-	-0-	-0-	706	1	16983	3	Y	135	145	1			28
							149	9									
06	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	673	1	15933	3	Y	117	114	1			31
							129	9									
07	16988	X	16419	-0-	-569	-0-	676	1	15620	3	Y	112	112	1			31
							123	9									
08	17825	X	16735	-0-	-1090	-0-	581	1	16043	3	Y	101	92	1			40
							111	9									
09	17250	X	NO RPT	-0-	-17250	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	26190	X	24196	-0-	-1994	-0-	960	1	23236	3	Y	-0-					-0-
05	26629	X	24638	-0-	-1991	-0-	983	1	23655	3	Y	-0-					-0-
06	25080	X	23507	-0-	-1573	-0-	953	1	22554	3	Y	-0-					-0-
07	25885	X	23942	-0-	-1943	-0-	993	1	22949	3	Y	-0-					-0-
08	25482	X	23190	-0-	-2292	-0-	811	1	22379	3	Y	-0-					-0-
09	24210	X	NO RPT	-0-	-24210	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23100	X	21086	-0-	-2014	-0-	834	1	20186	3	Y	60	63	1			16
							66	9									
05	23219	X	21694	-0-	-1525	-0-	863	1	20767	3	Y	58	62	1			12
							64	9									
06	22320	X	20779	-0-	-1541	-0-	840	1	19884	3	Y	50	49	1			13
							55	9									
07	22878	X	21180	-0-	-1698	-0-	877	1	20250	3	Y	48	48	1			13
							53	9									
08	22289	X	20722	-0-	-1567	-0-	723	1	19952	3	Y	43	39	1			17
							47	9									
09	21090	X	NO RPT	-0-	-21090	-0-					Y	NO RPT					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18330	X	17123	-0-	-1207	-0-	676 81	1 9	16366	3	Y	74	77	1			20
05	18507	X	17666	-0-	-841	-0-	702 77	1 9	16887	3	Y	70	76	1			14
06	17790	X	17014	-0-	-776	-0-	687 67	1 9	16260	3	Y	61	59	1			16
07	18259	X	15839	-0-	-2420	-0-	655 63	1 9	15121	3	Y	57	57	1			16
08	17763	X	16523	-0-	-1240	-0-	576 57	1 9	15890	3	Y	52	47	1			21
09	17130	X	NO RPT	-0-	-17130	-0-					Y	NO RPT					21

MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

04	18180	X	17015	-0-	-1165	-0-	670 134	1 9	16211	3	Y	122	128	1			33
05	18476	X	17492	-0-	-984	-0-	693 129	1 9	16670	3	Y	117	126	1			24
06	17730	X	16739	-0-	-991	-0-	674 112	1 9	15953	3	Y	102	99	1			27
07	18166	X	16916	-0-	-1250	-0-	697 108	1 9	16111	3	Y	98	98	1			27
08	17794	X	16279	-0-	-1515	-0-	566 96	1 9	15617	3	Y	87	79	1			35
09	17010	X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					Y	NO RPT					35

OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379

04	24060	X	22414	-0-	-1646	-0-	883 172	1 9	21359	3	Y	156	164	1			42
05	24614	X	23086	-0-	-1528	-0-	915 165	1 9	22006	3	Y	150	161	1			31
06	23490	X	22121	-0-	-1369	-0-	891 143	1 9	21087	3	Y	130	126	1			35
07	24056	X	22395	-0-	-1661	-0-	924 136	1 9	21335	3	Y	124	125	1			34
08	23467	X	21514	-0-	-1953	-0-	748 124	1 9	20642	3	Y	113	102	1			45
09	22410	X	NO RPT	-0-	-22410	-0-					Y	NO RPT					45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20790	X	19692	-0-	-1098	-0-	781	1	18890	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
05	21328	X	20055	-0-	-1273	-0-	799	1	19235	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
06	20280	X	18742	-0-	-1538	-0-	759	1	17965	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
07	20956	X	13264	-0-	-7692	-0-	550	1	12702	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
08	20863	X	10800	-0-	-10063	-0-	556	1	10233	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
09	19680	X	NO RPT	-0-	-19680	-0-					Y	NO RPT					4

EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30930	X	28317	-0-	-2613	-0-	1118	1	27052	3	Y	134	141	1			36
							147	9									
05	31713	X	28831	-0-	-2882	-0-	1145	1	27543	3	Y	130	139	1			27
							143	9									
06	30180	X	25547	-0-	-4633	-0-	1031	1	24405	3	Y	101	101	1			27
							111	9									
07	30706	X	30706	-0-	-0-	-0-	1269	1	29318	3	Y	108	105	1			30
							119	9									
08	31760	X	31760	-0-	-0-	-0-	1107	1	30546	3	Y	97	88	1			39
							107	9									
09	28320	X	NO RPT	-0-	-28320	-0-					Y	NO RPT					39

TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	669	1	16194	3	Y	157	165	1			42
							173	9									
05	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	702	1	16894	3	Y	151	162	1			31
							166	9									
06	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	682	1	16146	3	Y	131	127	1			35
							144	9									
07	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	707	1	16335	3	Y	126	126	1			35
							139	9									
08	17763	X	16642	-0-	-1121	-0-	578	1	15941	3	Y	112	102	1			45
							123	9									
09	17190	X	NO RPT	-0-	-17190	-0-					Y	NO RPT					45

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
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					57
05	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5316	2	1	9	N	1	1	8			57
06	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5612	2	1	9	N	1	1	8			57
07	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5478	2	1	9	N	1	1	8			57
08	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5797	2	7	9	N	6	6	8			57
*09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	22	1	4478	2	N	1	1	8			57
							1	9									

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
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1945	2	1	9	N	1	1	8			122
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1997	2	2	9	N	2	2	8			122
06	2280	N	1836	-0-	-444	-0-	1834	2	2	9	N	2	2	8			122
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2190	2	2	9	N	2	2	8			122
08	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	1871	2	8	9	N	7	7	8			122
*09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2285	2	1	9	N	1	1	8			122

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1984	2	11	9	Y	10					23
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2087	2	3	9	Y	3					26
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1899	2	3	9	Y	3	24	1			5
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1819	2	4	9	Y	4					9
08	DLQ G-10		2002	-0-	2002	2002	1999	2	3	9	Y	3					12
09	DLQ G-10		1833	-0-	1833	3835	1831	2	2	9	Y	2					14

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
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					43
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					43
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					43
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					43
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					43
*09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					43

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	210	N	119	-0-	-91	-0-	2	1	104	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	5	1	270	2	Y	25	22	1			5
							28	9									
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	Y	19	18	1			6
							21	9									
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	303	2	Y	35	33	1			8
							39	9									
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	5	1	341	2	Y	34	35	1			7
							37	9									
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	2	1	339	2	Y	27	28	1			6
							30	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			Y	-0-					7
05	1736	N	866	-0-	-870	-0-	853	3	13	9	Y	12	15	1			4
06	2160	N	343	-0-	-1817	-0-	343	3			Y	-0-					4
*07	2418	N	609	-0-	-1809	-0-	602	3	7	9	Y	6	8	1			2
08	868	N	692	-0-	-176	-0-	692	3			Y	-0-					2
*09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1613	3	14	9	Y	13	10	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	3	2	9	Y	2	3	1			2
*05	899	N	401	-0-	-498	-0-	399	3	2	9	Y	2	2	1			2
*06	930	N	712	-0-	-218	-0-	711	3	1	9	Y	1	1	1			2
*07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			Y	-0-					2
*08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2111	3	8	9	Y	7	2	1			7
*09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1330	3	4	9	Y	4	6	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1980	N	1925	-0-	-55	-0-	29 1 30 9	1866 2	Y	27	27 1		5
05	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	35 1 23 9	1820 2	Y	21	22 1		4
06	2010	N	1666	-0-	-344	-0-	45 1 14 9	1607 2	Y	13	13 1		4
*07	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	42 1 22 9	1719 2	Y	20	19 1		5
08	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	27 1 24 9	1836 2	Y	22	22 1		5
09	1680	N	1658	-0-	-22	-0-	11 1 18 9	1629 2	Y	16	17 1		4

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	35 1 55 9	2264 2	Y	50	49 1		9
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	52 1 55 9	2582 2	Y	50	49 1		10
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	63 1 29 9	2324 2	Y	26	28 1		8
*07	2325	X	2085	-0-	-240	-0-	50 1 64 9	1971 2	Y	58	52 1		14
08	2325	X	701	-0-	-1624	-0-	12 1 14 9	675 2	Y	13	24 1		3
09	2250	N	1116	-0-	-1134	-0-	6 1 58 9	1052 2	Y	53	44 1		12

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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

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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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

04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	623	3	Y	6	3	0			3
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	27 7	1 9	657	3	Y	6	5	0			4
*07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30 12	1 9	754	3	Y	11	11	0			4
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	29 10	1 9	753	3	Y	9	9	0			4
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	27 10	1 9	746	3	Y	9	9	0			4

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	Y	-0-					-0-
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2449	N	1029	-0-	-1420	-0-	53	1	968	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
*04	2520	N	912	-0-	-1608	-0-	36	1	868	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
*05	1705	N	924	-0-	-781	-0-	34	1	883	3	Y	6	5	0			3
							7	9									
06	990	N	398	-0-	-592	-0-	16	1	379	3	Y	3	4	0			2
							3	9									
*07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	92	1	2339	3	Y	25	18	0			9
							28	9									
*08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	74	1	1953	3	Y	13	16	0			6
							14	9									
*09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	69	1	1909	3	Y	14	14	0			6
							15	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

*04	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	100	1	2416	3	Y	30	32	0			9
							33	9									
*05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	96	1	2594	3	Y	22	20	0			11
							24	9									
06	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	65	1	1576	3	Y	16	18	0			9
							18	9									
*07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	120	1	2991	3	Y	44	38	0			15
							48	9									
*08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	159	1	4197	3	Y	40	38	0			17
							44	9									
*09	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	92	1	2592	3	Y	24	31	0			10
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

*04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	30	1	1914	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
05	1426	N	1119	-0-	-307	-0-	18	1	1082	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
06	1650	N	1057	-0-	-593	-0-	31	1	1015	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
*07	1705	N	763	-0-	-942	-0-	16	1	734	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	16	1	1022	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
*09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	8	1	1175	2	Y	14	14	1			3
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1099	N	1099	-0-		-0-	-0-	43	1	1035	3	Y	19	19	0			6
								21	9									
*05	899	N	115	-0-		-784	-0-	4	1	109	3	Y	2	7	0			1
								2	9									
06	1170	N	1146	-0-		-24	-0-	47	1	1084	3	Y	14	7	0			8
								15	9									
*07	2083	N	2083	-0-		-0-	-0-	82	1	1964	3	Y	34	30	0			12
								37	9									
08	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
09	1140	N	-0-	-0-		-1140	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	1862	N	1862	-0-		-0-	-0-	73	1	1778	3	Y	10	10	0			3
								11	9									
*05	2197	N	2197	-0-		-0-	-0-	79	1	2108	3	Y	9	8	0			4
								10	9									
06	1860	N	1731	-0-		-129	-0-	68	1	1654	3	Y	8	8	0			4
								9	9									
*07	3100	N	3331	-0-		231	231	124	1	3188	3	Y	17	15	0			6
								19	9									
*08	2246	N	2015	-0-		-231	-0-	73	1	1932	3	Y	9	11	0			4
								10	9									
09	1740	N	1494	-0-		-246	-0-	52	1	1434	3	Y	7	8	0			3
								8	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1414	N	1414	-0-		-0-	-0-	56	1	1358	3	Y	-0-					-0-
*05	2014	N	2014	-0-		-0-	-0-	73	1	1941	3	Y	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-		-0-	-0-	52	1	1265	3	Y	-0-					-0-
*07	1451	N	1451	-0-		-0-	-0-	56	1	1395	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	5186	-0-		2086	2086	189	1	4997	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1319	-0-		-1681	405	46	1	1273	3	Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	114	N	114	-0-		-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
*05	124	N	120	-0-		-4	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-		-0-	-0-	99	1	2175	3	Y	-0-					-0-
*07	124	N	63	-0-		-61	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-		-0-	-0-	6	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-		-12	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	210	N	196	-0-		-14	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-
*05	472	N	472	-0-		-0-	-0-	17	1	455	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-		-53	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
*07	217	N	193	-0-		-24	-0-	7	1	186	3	Y	-0-					-0-
*08	465	N	202	-0-		-263	-0-	7	1	195	3	Y	-0-					-0-
*09	208	N	208	-0-		-0-	-0-	7	1	201	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	68	1	4274	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	82	1	4202	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	118	1	3934	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
*07	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	43	1	1669	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	25	1	1479	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	1440	X	1064	-0-	-376	-0-	7	1	1054	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1740	N	1541	-0-	-199	-0-	60	1	1439	3	Y	38	37	0			12
							42	9									
*05	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	53	1	1423	3	Y	26	25	0			13
							29	9									
06	1470	N	1212	-0-	-258	-0-	46	1	1140	3	Y	24	23	0			14
							26	9									
*07	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	57	1	1425	3	Y	37	38	0			13
							41	9									
*08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	54	1	1426	3	Y	31	31	0			13
							34	9									
*09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	49	1	1353	3	Y	28	29	0			12
							31	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	43	1	2848	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	74	1	3575	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	2490	X	2449	-0-	-41	-0-	69	1	2373	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*07	3038	X	2603	-0-	-435	-0-	61	1	2532	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	82	1	5134	2	Y	18	16	1			4
							20	9									
*09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	24	1	3689	2	Y	9	11	1			2
							10	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	4	1	277	2	Y	211	202	1			38
							232	9									
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	5	1	246	2	Y	173	177	1			34
							190	9									
06	630	N	366	-0-	-264	-0-	7	1	245	2	Y	104	105	1			33
							114	9									
*07	496	N	472	-0-	-24	-0-	6	1	261	2	Y	186	175	1			44
							205	9									
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	3	1	434	2	Y	227	223	1			48
							250	9									
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	2	1	292	2	Y	164	176	1			36
							180	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

*04	2340	N	2339	-0-	-1	-0-	92	1	2226	3	Y	19	18	0			6
							21	9									
*05	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	78	1	2065	3	Y	12	12	0			6
							13	9									
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	106	1	2669	3	Y	16	13	0			9
							18	9									
*07	2449	N	2217	-0-	-232	-0-	84	1	2115	3	Y	16	19	0			6
							18	9									
*08	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	74	1	1947	3	Y	13	13	0			6
							14	9									
09	2580	N	1966	-0-	-614	-0-	68	1	1885	3	Y	12	13	0			5
							13	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

*04	3000	N	3037	-0-	37	37	119	1	2885	3	Y	30	27	0			9
							33	9									
*05	3100	N	3484	-0-	384	421	125	1	3333	3	Y	24	21	0			12
							26	9									
*06	2411	N	1990	-0-	-421	-0-	76	1	1896	3	Y	16	19	0			9
							18	9									
*07	2542	X	335	-0-	-2207	-0-	13	1	319	3	Y	3	11	0			1
							3	9									
*08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	116	1	3071	3	Y	24	15	0			10
							26	9									
*09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	92	1	2500	3	Y	21	22	0			9
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*04	2580	X	1252	-0-	-1328	-0-	1245	3	7	9	Y	6	8	1			7
*05	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1201	3	7	9	Y	6	6	1			7
*06	1680	N	869	-0-	-811	-0-	862	3	7	9	Y	6	6	1			7
*07	1302	N	875	-0-	-427	-0-	875	3			Y	-0-					7
*08	1178	N	761	-0-	-417	-0-	757	3	4	9	Y	4	6	1			5
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	2	4	1			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

*04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	22	1	1322	2	Y	35	31	1			6
							39	9									
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	7	1	348	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	14	1	405	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*07	868	N	297	-0-	-571	-0-	7	1	280	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	4	1	302	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	4	1	539	2	Y	12	11	1			3
							13	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

*04	660	N	194	-0-	-466	-0-	2	1	155	2	Y	34	49	1			6
							37	9									
05	713	N	165	-0-	-548	-0-	3	1	130	2	Y	29	30	1			6
							32	9									
06	660	N	294	-0-	-366	-0-	5	1	233	2	Y	51	41	1			16
							56	9									
*07	186	N	91	-0-	-95	-0-	2	1	71	2	Y	16	28	1			4
							18	9									
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	1	1	74	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	293	2	Y	28	25	1			6
							31	9									

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

*04	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1148	3	21	9	Y	19	19	1			27
05	961	N	678	-0-	-283	-0-	652	3	26	9	Y	24	32	1			18
06	1320	N	874	-0-	-446	-0-	874	3			Y	-0-					18
07	1302	N	550	-0-	-752	-0-	550	3			Y	-0-					18
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1102	3	26	9	Y	24	12	1			30
*09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					30

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

*04	2100	N	1075	-0-	-1025	-0-	1075	3			Y	-0-					3
05	2170	N	1041	-0-	-1129	-0-	1029	3	12	9	Y	11	10	1			4
06	1260	N	794	-0-	-466	-0-	794	3			Y	-0-					4
*07	1116	N	764	-0-	-352	-0-	758	3	6	9	Y	5	7	1			2
08	1054	N	800	-0-	-254	-0-	800	3			Y	-0-					2
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	897	3	6	9	Y	5	5	1			2

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

*04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	111	1	2684	3	Y	16	15	0			5
							18	9									
*05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	104	1	2783	3	Y	12	11	0			6
							13	9									
06	1770	X	1521	-0-	-249	-0-	58	1	1456	3	Y	6	8	0			4
							7	9									
*07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	111	1	2803	3	Y	19	16	0			7
							21	9									
*08	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	86	1	2260	3	Y	9	12	0			4
							10	9									
09	1770	X	1250	-0-	-520	-0-	44	1	1199	3	Y	6	8	0			2
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	38	1	920	3	Y	16	16	0			5
							18	9									
*05	961	N	615	-0-	-346	-0-	22	1	583	3	Y	9	10	0			4
							10	9									
06	720	N	569	-0-	-151	-0-	22	1	538	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*07	1023	N	557	-0-	-466	-0-	21	1	526	3	Y	9	11	0			3
							10	9									
*08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	50	1	1326	3	Y	20	15	0			8
							22	9									
*09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	91	1	2502	3	Y	33	27	0			14
							36	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

*04	3000	N	3430	-0-	430	1543	3361	3	69	9	Y	63	48	1			85
*05	3822	X	2279	-0-	-1543	-0-	2166	3	113	9	Y	103	110	1			77
06	2760	X	1643	-0-	-1117	-0-	1643	3			Y	-0-					77
07	2852	X	1989	-0-	-863	-0-	1989	3			Y	-0-					77
08	2852	X	1863	-0-	-989	-0-	1811	3	52	9	Y	47	51	1			73
*09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			Y	-0-					73

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

*04	1950	N	1519	-0-	-431	-0-	58	1	1421	3	Y	36	38	0			11
							40	9									
*05	1736	N	1490	-0-	-246	-0-	53	1	1403	3	Y	31	27	0			15
							34	9									
06	1470	N	626	-0-	-844	-0-	23	1	585	3	Y	16	22	1			9
							18	9									
*07	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	50	1	1265	3	Y	37	33	0			13
							41	9									
*08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	59	1	1551	3	Y	38	35	0			16
							42	9									
*09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	66	1	1813	3	Y	45	42	0			19
							50	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

*04	1830	X	1255	-0-	-575	-0-	49	1	1178	3	Y	25	25	0			8
							28	9									
*05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	94	1	2521	3	Y	38	27	0			19
							42	9									
06	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	84	1	2062	3	Y	35	34	0			20
							39	9									
*07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	98	1	2467	3	Y	50	53	0			17
							55	9									
*08	2635	N	1151	-0-	-1484	-0-	41	1	1089	3	Y	19	28	0			8
							21	9									
09	2190	N	1046	-0-	-1144	-0-	36	1	992	3	Y	16	17	0			7
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	810	N	765	-0-		-45	-0-		29	1	729	3	Y	6	7	0			2
									7	9									
*05	1550	N	1223	-0-		-327	-0-		44	1	1172	3	Y	6	5	0			3
									7	9									
06	1230	N	1033	-0-		-197	-0-		40	1	985	3	Y	7	6	0			4
									8	9									
*07	916	N	916	-0-		-0-	-0-		34	1	874	3	Y	7	8	0			3
									8	9									
*08	1209	N	1046	-0-		-163	-0-		38	1	1001	3	Y	6	6	0			3
									7	9									
*09	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-		37	1	1018	3	Y	6	6	0			3
									7	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

*04	2335	N	2335	-0-		-0-	-0-		93	1	2242	3	Y	-0-					-0-
*05	2527	N	2527	-0-		-0-	-0-		91	1	2436	3	Y	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-		-0-	-0-		78	1	1899	3	Y	-0-					-0-
*07	2536	N	2536	-0-		-0-	-0-		96	1	2440	3	Y	-0-					-0-
*08	2708	N	2708	-0-		-0-	-0-		99	1	2609	3	Y	-0-					-0-
*09	2548	N	2548	-0-		-0-	-0-		89	1	2459	3	Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

*04	1816	X	1816	-0-		-0-	-0-		66	1	1588	3	Y	147	133	0			46
									162	9									
*05	340	X	340	-0-		-0-	-0-		11	1	296	3	Y	30	61	0			15
									33	9									
06	584	X	584	-0-		-0-	-0-		20	1	520	3	Y	40	32	1			23
									44	9									
*07	2536	N	2536	-0-		-0-	-0-		89	1	2251	3	Y	178	138	0			62
									196	9									
*08	483	N	483	-0-		-0-	-0-		16	1	434	3	Y	30	79	0			13
									33	9									
09	300	N	-0-	-0-		-300	-0-						Y	-0-	13	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

*04	1708	N	1708	-0-		-0-	-0-		1708	3			Y	-0-					4
05	1302	N	1181	-0-		-121	-0-		1168	3	13	9	Y	12	12	1			4
06	1500	N	592	-0-		-908	-0-		592	3			Y	-0-					4
*07	1898	N	1898	-0-		-0-	-0-		1886	3	12	9	Y	11	11	1			4
08	2955	N	2955	-0-		-0-	-0-		2955	3			Y	-0-					4
*09	2909	N	2909	-0-		-0-	-0-		2890	3	19	9	Y	17	15	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

*04	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	57	1	1388	3	Y	14	14	0			4
							15	9									
*05	1612	N	1456	-0-	-156	-0-	52	1	1393	3	Y	10	9	0			5
							11	9									
06	1380	N	1139	-0-	-241	-0-	44	1	1087	3	Y	7	8	0			4
							8	9									
*07	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	52	1	1296	3	Y	12	12	0			4
							13	9									
*08	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	50	1	1319	3	Y	11	10	0			5
							12	9									
*09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	47	1	1296	3	Y	9	10	0			4
							10	9									

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

*04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	38	1	915	3	Y	39	37	0			12
							43	9									
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	32	1	853	3	Y	24	24	0			12
							26	9									
06	960	N	752	-0-	-208	-0-	28	1	695	3	Y	26	23	1			15
							29	9									
*07	992	N	814	-0-	-178	-0-	30	1	752	3	Y	29	34	0			10
							32	9									
*08	899	N	732	-0-	-167	-0-	26	1	677	3	Y	26	25	0			11
							29	9									
09	750	N	587	-0-	-163	-0-	19	1	545	3	Y	21	23	0			9
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

*04	420	N	410	-0-	-10	-0-	6	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	8	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	15	1	538	2	Y	-0-					-0-
*07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	18	1	752	2	Y	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	11	1	668	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	452	-0-	-88	-0-	3	1	449	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

*04	720	N	366	-0-	-354	-0-	6	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	323	-0-	-514	-0-	6	1	317	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	610	-0-	-110	-0-	16	1	594	2	Y	-0-					-0-
*07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	16	1	638	2	Y	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	10	1	694	2	Y	-0-					-0-
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	4	1	691	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	690	N	681	-0-	-9	-0-	673	3	8	9	Y	7	17	1			9
*05	899	N	544	-0-	-355	-0-	538	3	6	9	Y	5	7	1			7
*06	1410	N	492	-0-	-918	-0-	484	3	8	9	Y	7	6	1			8
*07	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			Y	-0-					8
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	709	3	8	9	Y	7	7	1			8
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	9	7	1			10

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

*04	1740	X	1019	-0-	-721	-0-	40	1	976	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*05	1736	X	1079	-0-	-657	-0-	39	1	1037	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	1260	N	823	-0-	-437	-0-	32	1	789	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
*07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	70	1	1795	3	Y	6	5	0			2
							7	9									
*08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	77	1	2038	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
*09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	59	1	1638	3	Y	2	2	0			1
							2	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	48	1	1167	3	Y	23	21	0			7
							25	9									
*05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	46	1	1225	3	Y	17	16	0			8
							19	9									
06	1020	N	958	-0-	-62	-0-	37	1	906	3	Y	14	14	0			8
							15	9									
*07	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	43	1	1074	3	Y	20	21	0			7
							22	9									
*08	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	43	1	1120	3	Y	17	17	0			7
							19	9									
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	40	1	1101	3	Y	17	17	0			7
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

*04	210	N	190	-0-	-20	-0-	3	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	3	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	5	1	176	2	Y	-0-					-0-
*07	186	N	183	-0-	-3	-0-	6	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	2	Y	-0-					-0-
*09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	27	1	1713	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	29	1	1496	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
06	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	37	1	1330	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
*07	1550	N	536	-0-	-1014	-0-	12	1	516	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
08	1550	N	491	-0-	-1059	-0-	7	1	480	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	1380	N	587	-0-	-793	-0-	4	1	577	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

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
*04	1800	N	813	-0-	-987	-0-	12	1	791	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
05	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	25	1	1303	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	1560	N	1324	-0-	-236	-0-	37	1	1279	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	33	1	1355	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	22	1	1482	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
*09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	9	1	1368	2	Y	9	10	1			2
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1890	X	943	-0-	-947	-0-	14	1	925	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1922	N	1300	-0-	-622	-0-	25	1	1271	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	32	1	1149	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	992	N	988	-0-	-4	-0-	24	1	961	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1302	N	909	-0-	-393	-0-	15	1	891	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1170	N	455	-0-	-715	-0-	2	1	452	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3270	X	3239	-0-	-31	-0-	49	1	3153	2	Y	34	33	1			6
							37	9									
05	3441	X	2495	-0-	-946	-0-	46	1	2427	3	Y	20	22	1			4
							22	9									
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	98	1	3383	3	Y	18	16	1			6
							20	9									
*07	3441	X	3370	-0-	-71	-0-	78	1	3260	2	Y	29	28	1			7
							32	9									
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	51	1	3443	2	Y	29	30	1			6
							32	9									
09	3330	X	3194	-0-	-136	-0-	20	1	3151	2	Y	21	22	1			5
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

*04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	207	1	3083	2	Y	51	48	1			9
							56	9									
05	2573	X	2287	-0-	-286	-0-	202	1	2054	3	Y	28	32	1			5
							31	9									
06	2490	X	1941	-0-	-549	-0-	206	1	1718	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*07	2573	X	2033	-0-	-540	-0-	203	1	1804	2	Y	24	23	1			6
							26	9									
08	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	197	1	2353	2	Y	31	30	1			7
							34	9									
09	2490	X	2291	-0-	-199	-0-	171	1	2096	2	Y	22	24	1			5
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	180	N	46	-0-	-134	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3632	-0-	532	532	65	1	3545	2	Y	20	16	1			4
							22	9									
06	3000	N	3602	-0-	602	1134	98	1	3487	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
*07	1292	N	158	-0-	-1134	-0-	4	1	154	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	620	X	170	-0-	-450	-0-	2	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	600	X	104	-0-	-496	-0-	1	1	103	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

*04	1740	X	1715	-0-	-25	-0-	26	1	1664	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
05	1798	X	1459	-0-	-339	-0-	28	1	1413	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
06	1740	X	1397	-0-	-343	-0-	39	1	1348	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	41	1	1726	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
08	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	20	1	1266	2	Y	15	17	1			3
							17	9									
09	1410	N	465	-0-	-945	-0-	3	1	455	2	Y	6	8	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	93	N	78	-0-	-15	-0-	2	1	73	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	1	1	82	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	567	2	Y	9	9	1			2
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	458	3	Y	5	11	1			1
06	660	N	458	-0-	-202	-0-	13 4	1 9	441	3	Y	4	4	1			1
*07	620	N	401	-0-	-219	-0-	9 6	1 9	386	2	Y	5	5	1			1
08	465	N	394	-0-	-71	-0-	6 6	1 9	382	2	Y	5	5	1			1
09	450	N	359	-0-	-91	-0-	2 4	1 9	353	2	Y	4	4	1			1

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2340	X	2043	-0-	-297	-0-	80 18	1 9	1945	3	Y	16	17	0			5
*05	2728	X	2047	-0-	-681	-0-	74 13	1 9	1960	3	Y	12	11	0			6
06	2640	X	1961	-0-	-679	-0-	76 14	1 9	1871	3	Y	13	12	0			7
*07	2728	X	2458	-0-	-270	-0-	94 22	1 9	2342	3	Y	20	20	0			7
*08	2542	X	2438	-0-	-104	-0-	89 17	1 9	2332	3	Y	15	16	0			6
*09	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	74 19	1 9	2034	3	Y	17	16	0			7

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

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

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
*04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-					3
05	1395	N	763	-0-	-632	-0-	756	3	7	9	Y	6	7	1			2
06	1530	N	871	-0-	-659	-0-	871	3			Y	-0-					2
*07	1860	N	1209	-0-	-651	-0-	1202	3	7	9	Y	6	6	1			2
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					2
*09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1580	3	7	9	Y	6	6	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	870	N	870	-0-		-0-	-0-	34	1	834	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
*05	988	N	988	-0-		-0-	-0-	36	1	950	3	Y	2	1	0			1
								2	9									
06	840	N	700	-0-		-140	-0-	27	1	672	3	Y	1	1	0			1
								1	9									
*07	899	N	818	-0-		-81	-0-	31	1	785	3	Y	2	2	0			1
								2	9									
*08	992	N	903	-0-		-89	-0-	33	1	869	3	Y	1	1	0			1
								1	9									
*09	881	N	881	-0-		-0-	-0-	31	1	849	3	Y	1	1	0			1
								1	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3270	X	1318	-0-		-1952	-0-	52	1	1254	3	Y	11	11	0			3
								12	9									
*05	4379	X	4379	-0-		-0-	-0-	158	1	4191	3	Y	27	17	0			13
								30	9									
06	2383	X	2383	-0-		-0-	-0-	93	1	2272	3	Y	16	20	0			9
								18	9									
*07	2639	X	2639	-0-		-0-	-0-	102	1	2515	3	Y	20	22	0			7
								22	9									
*08	3379	X	2430	-0-		-949	-0-	89	1	2322	3	Y	17	17	0			7
								19	9									
09	3270	X	2150	-0-		-1120	-0-	75	1	2062	3	Y	12	14	0			5
								13	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	210	N	195	-0-		-15	-0-	8	1	184	3	Y	3	3	0			1
								3	9									
*05	206	N	206	-0-		-0-	-0-	7	1	197	3	Y	2	2	0			1
								2	9									
06	465	N	465	-0-		-0-	-0-	19	1	439	3	Y	6	4	0			3
								7	9									
*07	217	N	191	-0-		-26	-0-	7	1	181	3	Y	3	5	0			1
								3	9									
*08	217	N	177	-0-		-40	-0-	6	1	169	3	Y	2	2	0			1
								2	9									
09	240	N	182	-0-		-58	-0-	6	1	174	3	Y	2	2	0			1
								2	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2580	X	1866	-0-	-714	-0-	1849	3	17	9	Y	15	21	1			24
05	2666	X	1755	-0-	-911	-0-	1716	3	39	9	Y	35	32	1			27
06	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	1549	3			Y	-0-					27
07	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	1506	3			Y	-0-					27
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2036	3	25	9	Y	23	18	1			32
*09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			Y	-0-					32

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	319	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*05	341	N	279	-0-	-62	-0-	10	1	267	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	10	1	236	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
*07	341	N	233	-0-	-108	-0-	9	1	221	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*08	279	N	56	-0-	-223	-0-	2	1	54	3	Y	-0-	1	0			-0-
*09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	28	1	783	3	Y	5	3	0			2
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

*04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			Y	-0-					7
05	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1252	3	19	9	Y	17	18	1			6
06	1590	N	666	-0-	-924	-0-	666	3			Y	-0-					6
*07	1643	N	1031	-0-	-612	-0-	1019	3	12	9	Y	11	13	1			4
08	1271	N	1016	-0-	-255	-0-	1016	3			Y	-0-					4
*09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	955	3	9	9	Y	8	9	1			3

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

*04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	443	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	18	1	468	3	Y	6	5	0			3
							7	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	5	5	0			3
							6	9									
*07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	35	1	897	3	Y	11	10	0			4
							12	9									
*08	496	N	442	-0-	-54	-0-	16	1	420	3	Y	5	7	0			2
							6	9									
09	480	N	281	-0-	-199	-0-	10	1	267	3	Y	4	4	0			2
							4	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

*04	1530	N	1212	-0-	-318	-0-	1183	3	29	9	Y	26	41	1			44
05	1581	N	995	-0-	-586	-0-	937	3	58	9	Y	53	57	1			40
06	1530	N	736	-0-	-794	-0-	736	3			Y	-0-					40
07	1333	N	751	-0-	-582	-0-	751	3			Y	-0-					40
08	992	N	804	-0-	-188	-0-	778	3	26	9	Y	24	27	1			37
*09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

*04	14B2 EXT		283	-0-	283	283	4	1	267	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	T. A.		341	-0-	341	624	6	1	324	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*06	945	X	321	-0-	-624	-0-	9	1	304	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*07	311	X	311	-0-	-0-	-0-	7	1	293	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	5	1	306	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	2	1	284	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

*04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-					8
05	1674	N	454	-0-	-1220	-0-	440	3	14	9	Y	13	16	1			5
06	1620	N	916	-0-	-704	-0-	916	3			Y	-0-					5
*07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1947	3	45	9	Y	41	30	1			16
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					16
09	930	N	577	-0-	-353	-0-	567	3	10	9	Y	9	22	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

*04	990	X	394	-0-	-596	-0-	394	3			Y	-0-					1
05	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1274	3	10	9	Y	9	7	1			3
06	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					3
*07	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1152	3	7	9	Y	6	7	1			2
08	1302	X	1300	-0-	-2	-0-	1300	3			Y	-0-					2
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2533	N	1616	-0-	-917	-0-	63	1	1532	3	Y	19	26	0			6
							21	9									
*05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	54	1	1452	3	Y	12	12	0			6
							13	9									
06	1440	X	793	-0-	-647	-0-	31	1	754	3	Y	7	9	0			4
							8	9									
*07	1488	X	1039	-0-	-449	-0-	40	1	986	3	Y	12	12	0			4
							13	9									
*08	1488	X	1088	-0-	-400	-0-	39	1	1038	3	Y	10	10	0			4
							11	9									
*09	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	85	1	2383	3	Y	17	14	0			7
							19	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

*04	3000	N	3840	-0-	840	840	144	1	3568	3	Y	116	108	0			36
							128	9									
*05	1914	N	1074	-0-	-840	-0-	37	1	1009	3	Y	25	49	0			12
							28	9									
06	2250	N	1560	-0-	-690	-0-	58	1	1472	3	Y	27	24	0			15
							30	9									
*07	2325	X	1012	-0-	-1313	-0-	38	1	940	3	Y	31	35	0			11
							34	9									
*08	2325	X	306	-0-	-2019	-0-	11	1	284	3	Y	10	17	0			4
							11	9									
09	2250	X	536	-0-	-1714	-0-	18	1	503	3	Y	14	12	0			6
							15	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

*04	870	N	238	-0-	-632	-0-	237	3	1	9	Y	1	5	1			3
05	1023	N	172	-0-	-851	-0-	169	3	3	9	Y	3	4	1			2
06	660	N	27	-0-	-633	-0-	27	3			Y	-0-					2
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	5	6	0			1
							6	9									
*05	1395	N	467	-0-	-928	-0-	17	1	446	3	Y	4	3	0			2
							4	9									
06	900	N	666	-0-	-234	-0-	26	1	634	3	Y	5	4	0			3
							6	9									
*07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	47	1	1223	3	Y	11	10	0			4
							12	9									
*08	465	N	278	-0-	-187	-0-	10	1	266	3	Y	2	5	0			1
							2	9									
09	660	N	296	-0-	-364	-0-	10	1	284	3	Y	2	2	0			1
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	34 1 30 9		2087	2	Y	27	28	1			5
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	39 1 26 9		2054	2	Y	24	24	1			5
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	55 1 13 9		1923	2	Y	12	13	1			4
*07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	41 1 24 9		1959	2	Y	22	21	1			5
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	27 1 22 9		1883	2	Y	20	21	1			4
*09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	13 1 21 9		1910	2	Y	19	19	1			4

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

*04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	27	1	1688	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	42	1	2242	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	57	1	2147	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
*07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	41	1	1779	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	29	1	2031	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
*09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	13	1	2010	2	Y	18	19	1			4
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

*04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	48	1	3044	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
05	3534	X	2662	-0-	-872	-0-	51	1	2594	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
06	3420	X	2403	-0-	-1017	-0-	67	1	2326	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
07	3534	X	29	-0-	-3505	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	3224	X	552	-0-	-2672	-0-	551	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	31	1	4767	2	Y	21	16	1			5
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	12	1	718	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	5	1	771	2	Y	7	5	1			2
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

*04	1440	N	924	-0-	-516	-0-	14	1	901	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1116	N	841	-0-	-275	-0-	16	1	818	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1050	N	714	-0-	-336	-0-	20	1	691	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	961	N	753	-0-	-208	-0-	18	1	729	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	837	N	723	-0-	-114	-0-	11	1	706	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	7	1	1085	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*04	1110	X	834	-0-	-276	-0-	822	3	12	9	Y	11	28	1			24
05	1147	X	991	-0-	-156	-0-	954	3	37	9	Y	34	32	1			26
06	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					26
07	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			Y	-0-					26
08	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1025	3	21	9	Y	19	17	1			28
*09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-					28

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

*04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	41 25	1 9	2620	2	Y	23	23	1			4
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	45 17	1 9	2308	2	Y	15	16	1			3
06	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	62 11	1 9	2016	2	Y	10	10	1			3
*07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	57 21	1 9	2390	2	Y	19	18	1			4
08	2170	N	1818	-0-	-352	-0-	31 17	1 9	1770	2	Y	15	16	1			3
09	2100	N	796	-0-	-1304	-0-	5 6	1 9	785	2	Y	5	7	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1066	3	21	9	Y	19	20	1			28
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1122	3	58	9	Y	53	41	1			40
06	1080	N	769	-0-	-311	-0-	769	3			Y	-0-					40
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					40
08	1178	N	938	-0-	-240	-0-	913	3	25	9	Y	23	27	1			36
*09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					36

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1750	3	11	9	Y	10	10	1			14
05	1829	N	1566	-0-	-263	-0-	1542	3	24	9	Y	22	19	1			17
06	1680	N	399	-0-	-1281	-0-	399	3			Y	-0-					17
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					17
08	1581	N	853	-0-	-728	-0-	846	3	7	9	Y	6	11	1			12
*09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					12

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1650	N	586	-0-	-1064	-0-	586	3			Y	-0-					8
05	1891	N	1462	-0-	-429	-0-	1426	3	36	9	Y	33	29	1			12
06	1410	N	622	-0-	-788	-0-	622	3			Y	-0-					12
*07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1090	3	20	9	Y	18	23	1			7
08	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	1254	3			Y	-0-					7
*09	3000	N	3727	-0-	727	727	3676	3	51	9	Y	46	36	1			17

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	34	1	2140	2	Y	130	120	1			23
							143	9									
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	36	1	1836	3	Y	86	92	1			17
							95	9									
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	41	1	1466	3	Y	53	53	1			17
							58	9									
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	Y	14	11	1			3
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	26	1	1622	2	Y	125	116	1			23
							138	9									
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	31	1	1662	3	Y	96	100	1			19
							106	9									
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	54	1	1843	3	Y	75	70	1			24
							83	9									
*07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	52	1	2063	2	Y	127	121	1			30
							140	9									
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	32	1	2181	2	Y	123	127	1			26
							135	9									
09	1980	N	1928	-0-	-52	-0-	12	1	1824	2	Y	84	91	1			19
							92	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	23	1	1492	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
05	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	23	1	1140	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	1260	N	188	-0-	-1072	-0-	3	1	182	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*07	1302	N	913	-0-	-389	-0-	21	1	884	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	29	1	2033	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
*09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	13	1	1928	2	Y	14	15	1			3
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2910	X	2870	-0-	-40	-0-	45	1	2807	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
05	3007	X	2393	-0-	-614	-0-	45	1	2337	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	2910	X	2333	-0-	-577	-0-	66	1	2259	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*07	2976	X	2473	-0-	-503	-0-	57	1	2403	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
08	2976	X	2258	-0-	-718	-0-	36	1	2211	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
*09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	25	1	3488	2	Y	13	12	1			3
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	5	1	342	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	307	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	23	1	888	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	35	1	1555	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	311	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
*09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	10	1	1547	2	Y	13	11	1			3
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

*04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	70	1	4468	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	3906	X	3651	-0-	-255	-0-	73	1	3567	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	123	1	4374	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*07	4743	X	3266	-0-	-1477	-0-	61	1	3195	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	4743	X	3838	-0-	-905	-0-	37	1	3792	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	32	1	4862	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
*09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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-

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
*04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	44 4	1 9	1074	3	Y	4	4	0			1
*05	1023	N	881	-0-	-142	-0-	32 2	1 9	847	3	Y	2	2	0			1
06	900	N	793	-0-	-107	-0-	31 2	1 9	760	3	Y	2	2	0			1
*07	1178	N	998	-0-	-180	-0-	38 3	1 9	957	3	Y	3	3	0			1
*08	868	N	654	-0-	-214	-0-	24 2	1 9	628	3	Y	2	2	0			1
09	780	N	432	-0-	-348	-0-	15 1	1 9	416	3	Y	1	1	0			1

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1626	3	23	9	Y	21	23	1			23
*05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1153	3	18	9	Y	16	20	1			19
*06	1740	N	839	-0-	-901	-0-	824	3	15	9	Y	14	16	1			17
*07	1705	N	1133	-0-	-572	-0-	1133	3			Y	-0-					17
*08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1174	3	17	9	Y	15	15	1			17
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	12	15	1			14

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

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

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

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

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
*04	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	1835	3			Y	-0-					3
05	1581	N	1338	-0-	-243	-0-	1329	3	9	9	Y	8	8	1			3
06	1470	N	857	-0-	-613	-0-	857	3			Y	-0-					3
*07	1891	N	1488	-0-	-403	-0-	1479	3	9	9	Y	8	8	1			3
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y	-0-					3
*09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1771	3	8	9	Y	7	7	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
*07	620	N	385	-0-	-235	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
*09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	390	N	333	-0-	-57	-0-	330	3	3	9	Y	3	3	1			3
*05	310	N	180	-0-	-130	-0-	178	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2787	3	13	9	Y	12					12

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2340	X	1972	-0-	-368	-0-	1972	3			Y	-0-					2
05	2108	X	1260	-0-	-848	-0-	1252	3	8	9	Y	7	7	1			2
06	1800	X	665	-0-	-1135	-0-	665	3			Y	-0-					2
*07	2046	X	1122	-0-	-924	-0-	1116	3	6	9	Y	5	5	1			2
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					2
*09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1669	3	6	9	Y	5	5	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	17	1	1093	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	21	1	1058	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	30	1	1030	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*07	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	26	1	1073	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	17	1	1155	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
09	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	7	1	1049	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

*04	1920	X	1295	-0-	-625	-0-	1255	3	40	9	Y	36	61	1			42
*05	2294	X	1178	-0-	-1116	-0-	1141	3	37	9	Y	34	35	1			41
*06	2220	X	708	-0-	-1512	-0-	679	3	29	9	Y	26	35	1			32
*07	2294	X	522	-0-	-1772	-0-	522	3			Y	-0-					32
*08	1147	N	470	-0-	-677	-0-	456	3	14	9	Y	13	27	1			18
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	16	15	1			19

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

*04	2160	N	519	-0-	-1641	-0-	518	3	1	9	Y	1	2	1			1
*05	1302	N	300	-0-	-1002	-0-	299	3	1	9	Y	1	1	1			1
*06	1020	N	329	-0-	-691	-0-	328	3	1	9	Y	1	1	1			1
*07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					1
*08	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

*04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	15	1	956	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	16	1	876	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	27	1	957	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	31	1	1302	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	21	1	1458	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	9	1	1315	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1500	N	1283	-0-	-217	-0-	19 37	1 9	1227	2	Y	34	34	1			6
05	1798	N	1205	-0-	-593	-0-	22 28	1 9	1155	2	Y	25	26	1			5
06	1440	N	1058	-0-	-382	-0-	29 13	1 9	1016	2	Y	12	13	1			4
*07	1333	N	894	-0-	-439	-0-	19 23	1 9	852	2	Y	21	20	1			5
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	18 30	1 9	1175	2	Y	27	26	1			6
*09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	8 21	1 9	1179	2	Y	19	21	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	687	3	4	9	Y	4	8	1			5
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	3	8	9	Y	7	4	1			8
*06	1230	N	787	-0-	-443	-0-	779	3	8	9	Y	7	7	1			8
*07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					8
*08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1111	3	9	9	Y	8	7	1			9
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	5	7	1			6

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	41 19	1 9	2597	2	Y	17	16	1			3
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	38 11	1 9	1841	2	Y	10	11	1			2
06	1920	N	397	-0-	-1523	-0-	10 1	1 9	386	2	Y	1	3	1			-0-
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
08	1891	N	936	-0-	-955	-0-	9 3	1 9	924	2	Y	3	2	1			1
*09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	12 9	1 9	1917	2	Y	8	7	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	85	1	2075	3	Y	-0-					-0-
*05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	89	1	2380	3	Y	-0-					-0-
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	103	1	2574	3	Y	-0-					-0-
*07	2263	N	2033	-0-	-230	-0-	78	1	1955	3	Y	-0-					-0-
*08	2449	N	1987	-0-	-462	-0-	73	1	1914	3	Y	-0-					-0-
09	2400	N	1890	-0-	-510	-0-	66	1	1824	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	14	1	923	2	Y	26	25	1			5
							29	9									
05	992	N	869	-0-	-123	-0-	16	1	834	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
06	930	N	871	-0-	-59	-0-	24	1	834	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
*07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	27	1	1156	2	Y	26	24	1			6
							29	9									
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	22	1	1520	2	Y	33	32	1			7
							36	9									
*09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	9	1	1454	2	Y	25	26	1			6
							28	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

*04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	39	1	2630	2	Y	32	29	1			6
							35	9									
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	64	1	3282	2	Y	29	29	1			6
							32	9									
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	73	1	2505	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
*07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	75	1	3116	2	Y	30	27	1			7
							33	9									
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	49	1	3383	2	Y	31	31	1			7
							34	9									
09	2250	X	2197	-0-	-53	-0-	13	1	2166	2	Y	16	19	1			4
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1800	X	1789	-0-	-11	-0-	27	1	1712	2	Y	45	44	1			8
							50	9									
05	1860	X	1701	-0-	-159	-0-	32	1	1633	3	Y	33	35	1			6
							36	9									
06	1800	N	1440	-0-	-360	-0-	40	1	1378	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
*07	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	36	1	1553	2	Y	34	32	1			8
							37	9									
08	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	23	1	1606	2	Y	33	34	1			7
							36	9									
*09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	10	1	1584	2	Y	25	26	1			6
							28	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

04	120	X	-0-	-0-	-120	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

*04	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-					4
05	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1845	3	14	9	Y	13	11	1			5
06	2010	X	1494	-0-	-516	-0-	1494	3			Y	-0-					5
*07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3735	3	18	9	Y	16	14	1			6
08	3100	N	3116	-0-	16	16	3116	3			Y	-0-					6
*09	3000	N	3275	-0-	275	291	3261	3	14	9	Y	13	14	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

*04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					5
05	1023	N	782	-0-	-241	-0-	767	3	15	9	Y	14	14	1			5
06	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	3			Y	-0-					5
*07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1942	3	29	9	Y	26	21	1			10
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					10
*09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2535	3	30	9	Y	27	27	1			10

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

*04	3630	X	1361	-0-	-2269	-0-	54	1	1278	3	Y	26	28	0			8
							29	9									
*05	3751	X	1971	-0-	-1780	-0-	70	1	1872	3	Y	26	21	0			13
							29	9									
06	3630	X	1373	-0-	-2257	-0-	53	1	1291	3	Y	26	24	1			15
							29	9									
*07	3751	X	2019	-0-	-1732	-0-	76	1	1902	3	Y	37	39	0			13
							41	9									
*08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	136	1	3579	3	Y	51	42	0			22
							56	9									
*09	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	215	1	5944	3	Y	89	73	0			38
							98	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4020	X	3168	-0-	-852	-0-	124	1	3002	3	Y	38	41	0			12
							42	9									
*05	4154	X	3301	-0-	-853	-0-	118	1	3152	3	Y	28	26	0			14
							31	9									
06	3930	X	2256	-0-	-1674	-0-	86	1	2146	3	Y	22	24	1			12
							24	9									
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
*08	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	152	1	4034	3	Y	38	22	0			16
							42	9									
09	3180	X	2840	-0-	-340	-0-	98	1	2712	3	Y	27	32	0			11
							30	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	682	N	424	-0-	-258	-0-	15	1	407	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	10	1	125	3	Y	-0-	1	0			-0-
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	430	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	150	N	51	-0-	-99	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1260	N	714	-0-	-546	-0-	27	1	679	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
*05	1519	N	959	-0-	-560	-0-	34	1	917	3	Y	7	6	0			3
							8	9									
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	40	1	969	3	Y	9	7	0			5
							10	9									
*07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	39	1	960	3	Y	11	12	0			4
							12	9									
*08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	49	1	1296	3	Y	11	10	0			5
							12	9									
*09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	67	1	1837	3	Y	16	14	0			7
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	13	1	865	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	14	1	694	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	26	1	838	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	22	1	875	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	14	1	975	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	5	1	843	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	390	N	323	-0-	-67	-0-	312	3	11	9	Y	10	13	1			11
*05	372	N	250	-0-	-122	-0-	240	3	10	9	Y	9	10	1			10
*06	390	N	159	-0-	-231	-0-	152	3	7	9	Y	6	8	1			8
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					8
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	255	3	9	9	Y	8	7	1			9
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	6	8	1			7

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
*04	1590	N	1347	-0-	-243	-0-	1315	3	32	9	Y	29	34	1			32
*05	1364	N	1158	-0-	-206	-0-	1122	3	36	9	Y	33	28	1			37
*06	1590	N	884	-0-	-706	-0-	837	3	47	9	Y	43	31	1			49
*07	1426	N	1151	-0-	-275	-0-	1151	3			Y	-0-					49
*08	1395	N	1139	-0-	-256	-0-	1095	3	44	9	Y	40	42	1			47
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	12	40	1			19

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
*04	780	N	377	-0-	-403	-0-	14	1	328	3	Y	32	30	0			10
							35	9									
*05	558	N	390	-0-	-168	-0-	13	1	351	3	Y	24	22	0			12
							26	9									
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	20	21	1			11
							22	9									
*07	403	N	372	-0-	-31	-0-	13	1	325	3	Y	31	31	0			11
							34	9									
*08	403	N	383	-0-	-20	-0-	13	1	341	3	Y	26	26	0			11
							29	9									
*09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	54	1	1517	3	Y	107	73	0			45
							118	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	86	1	2082	3	Y	9	7	0			3
							10	9									
*05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	96	1	2573	3	Y	8	7	0			4
							9	9									
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	99	1	2410	3	Y	7	7	0			4
							8	9									
*07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	10	11	0			3
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	25	1	686	3	Y	2	1	0			1
							2	9									

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
*04	2850	X	2509	-0-	-341	-0-	101	1	2408	3	Y	-0-					-0-
*05	2945	X	2104	-0-	-841	-0-	77	1	2027	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	1306	-0-	-1544	-0-	51	1	1255	3	Y	-0-					-0-
*07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	138	1	3593	3	Y	-0-					-0-
*08	2945	X	657	-0-	-2288	-0-	24	1	633	3	Y	-0-					-0-
*09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	129	1	3623	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	20	1	1287	2	Y	148	145	1			27
							163	9									
05	1426	N	1187	-0-	-239	-0-	21	1	1058	3	Y	98	106	1			19
							108	9									
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	24	1	1517	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	874	-0-	-707	-0-	18	1	856	2	Y	-0-					-0-
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	61	1	1713	2	Y	-0-					-0-
*07	1612	N	71	-0-	-1541	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	371	-0-	-497	-0-	8	1	363	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	314	-0-	-1366	-0-	2	1	312	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	210	N	117	-0-	-93	-0-	2	1	111	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	4	1	201	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	63	1	910	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	239	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	3	1	190	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
09	330	N	181	-0-	-149	-0-	1	1	174	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1740	N	1541	-0-	-199	-0-	24	1	1510	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1798	X	1443	-0-	-355	-0-	27	1	1408	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	1740	X	1425	-0-	-315	-0-	40	1	1381	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*07	1798	X	1507	-0-	-291	-0-	35	1	1462	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
08	1426	X	1025	-0-	-401	-0-	18	1	1000	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	1440	X	827	-0-	-613	-0-	5	1	818	2	Y	4	4	1			1
							4	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. (I) GAS 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	5	1	334	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	7	1	364	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	14	1	478	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	341	N	231	-0-	-110	-0-	5	1	225	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	11	1	682	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*04	1920	N	958	-0-		-962	-0-	11	1	673	2	Y	249	245	1			45
								274	9									
05	1333	N	900	-0-		-433	-0-	14	1	698	3	Y	171	183	1			33
								188	9									
06	960	N	807	-0-		-153	-0-	20	1	666	3	Y	110	108	1			35
								121	9									
07	961	N	-0-	-0-		-961	-0-					Y	-0-	35	1			-0-
08	899	N	-0-	-0-		-899	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1311	N	1311	-0-		-0-	-0-	8	1	1055	2	Y	225	175	1			50
								248	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

*04	90	N	63	-0-		-27	-0-	1	1	36	2	Y	24	26	1			4
								26	9									
05	93	N	43	-0-		-50	-0-	1	1	27	3	Y	14	15	1			3
								15	9									
06	180	N	1	-0-		-179	-0-	1	3			Y	-0-	3	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

*04	376	N	376	-0-		-0-	-0-	6	1	363	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
05	1333	N	956	-0-		-377	-0-	17	1	927	2	Y	11	10	1			2
								12	9									
06	1054	N	1054	-0-		-0-	-0-	29	1	1015	2	Y	9	8	1			3
								10	9									
*07	1118	N	1118	-0-		-0-	-0-	26	1	1075	2	Y	15	14	1			4
								17	9									
08	1210	N	1210	-0-		-0-	-0-	17	1	1176	2	Y	15	16	1			3
								17	9									
*09	1535	N	1535	-0-		-0-	-0-	9	1	1512	2	Y	13	13	1			3
								14	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1500	N	1093	-0-	-407	-0-	17	1	1054	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
05	1581	N	1212	-0-	-369	-0-	22	1	1172	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	34	1	1213	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
*07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	31	1	1303	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	27	1	1855	2	Y	29	28	1			6
							32	9									
*09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	12	1	1774	2	Y	22	23	1			5
							24	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1350	N	173	-0-	-1177	-0-	3	1	152	2	Y	16	31	1			3
							18	9									
05	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	23	1	1078	2	Y	117	97	1			23
							129	9									
06	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	35	1	1004	2	Y	56	61	1			18
							62	9									
*07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	17	1	770	2	Y	63	66	1			15
							69	9									
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	15	1	1114	2	Y	127	115	1			27
							140	9									
*09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	12	1	1757	2	Y	139	135	1			31
							153	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	22	1	1306	2	Y	34	34	1			6
							37	9									
05	2077	N	851	-0-	-1226	-0-	18	1	811	2	Y	20	22	1			4
							22	9									
06	1200	N	292	-0-	-908	-0-	6	1	283	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	1395	N	233	-0-	-1162	-0-	4	1	215	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
08	837	N	210	-0-	-627	-0-	4	1	204	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
*09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	8	1	1069	2	Y	18	14	1			4
							20	9									

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
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	1	1			-0-
*05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1988	3	10	9	N	9					9
*09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1470	3	6	9	N	5	7	1			7

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
*04	2460	N	2048	-0-	-412	-0-	2031	3	17	9	Y	15	20	1			17
*05	2356	N	1656	-0-	-700	-0-	1643	3	13	9	Y	12	14	1			15
*06	2460	N	1916	-0-	-544	-0-	1896	3	20	9	Y	18	13	1			20
*07	2108	N	1967	-0-	-141	-0-	1967	3			Y	-0-					20
*08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1846	3	14	9	Y	13	17	1			16
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	11	14	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*04	510	N	407	-0-	-103	-0-	6	1	395	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	589	N	434	-0-	-155	-0-	8	1	422	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	960	N	388	-0-	-572	-0-	11	1	375	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	434	N	282	-0-	-152	-0-	7	1	272	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	20	1	1052	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	4	1	542	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

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-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1337	3			Y	-0-					66
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1447	3	17	9	Y	15					81
06	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	1182	3			Y	-0-					81
07	1395	N	1176	-0-	-219	-0-	1145	3	31	9	Y	28	83	1			26
08	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1239	3	25	9	Y	23					49
09	1170	N	913	-0-	-257	-0-	913	3			Y	-0-					49

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 9506 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	797	3	13	9	Y	12	44	1			22
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	707	3	12	9	Y	11					33
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					33
07	837	N	744	-0-	-93	-0-	743	3	1	9	Y	1					34
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	592	3	14	9	Y	13					47
09	0		583	-0-	583	583	569	3	14	9	Y	13	3	8			57

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2682	-0-	-738	-0-	2682	3			Y	-0-	62	1			31
05	2852	X	1900	-0-	-952	-0-	1879	3	21	9	Y	19					50
06	2760	X	850	-0-	-1910	-0-	837	3	13	9	Y	12					62
07	2759	X	1575	-0-	-1184	-0-	1574	3	1	9	Y	1					63
08	3100	N	3524	-0-	424	424	3496	3	28	9	Y	25					88
09	0		3139	-0-	3139	3563	3119	3	20	9	Y	18					106

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1090	3	99	9	N	90					156
05	1116	N	637	-0-	-479	-0-	635	3	2	9	N	2					158
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	3	8	9	N	7					165
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1495	3	9	9	N	8					173
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1482	3	2	9	N	2					175
09	0		1006	-0-	1006	1006	1006	3			N	-0-					175

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					121
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	83	1			38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					74
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	542	-0-	-2308	-0-	542	3			Y	-0-					88
05	2945	X	2073	-0-	-872	-0-	2030	3	43	9	Y	39	1	8			126
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			Y	-0-					126
07	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			Y	-0-					126
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			Y	-0-					126
*09	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2706	3	4	9	Y	4	4	8			126

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1075	3	22	9	N	20					85
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1303	3	45	9	N	41					126
06	1050	N	756	-0-	-294	-0-	741	3	15	9	N	14					140
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1114	3	31	9	N	28					168
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1290	3	57	9	N	52					220
*09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	3	2	9	N	2	2	8			220

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	554	3	66	9	N	60					273
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	559	3	32	9	N	29					302
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					302
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	592	3	1	9	N	1					303
08	589	N	530	-0-	-59	-0-	529	3	1	9	N	1					304
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					304

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/27/2022

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
04	660	N	474	-0-	-186	-0-	474	3			Y	-0-					10
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	780	3	4	9	Y	4					14
06	660	N	14	-0-	-646	-0-	14	3			Y	-0-					14
07	496	N	13	-0-	-483	-0-	13	3			Y	-0-					14
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					14
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
*08	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
09	0		1429	-0-	1429	1429	1429	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2022

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
09	900	N	626	-0-	-274	-0-	626	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

*03	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	686	-0-	-544	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	729	-0-	-573	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
09	0		1089	-0-	1089	1089	1089	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 #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

*03	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

*04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1443	3	9	9	N	8	9	1			3
*05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1753	3	9	9	N	8	8	1			3
*06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1854	3	3	9	N	3	5	1			1
*07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1942	3	2	9	N	2	2	1			1
*08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1783	3	2	9	N	2	2	1			1
*09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1625	3	2	9	N	2	1	1			2

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
*08	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
*09	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	0		196	-0-	196	196	196	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	0		479	-0-	479	479	479	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
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	899	3	29	9	Y	26	30	0			3
05	868	N	829	-0-	-39	-0-	803	3	26	9	Y	24	24	0			3
06	840	N	750	-0-	-90	-0-	741	3	9	9	Y	8	10	0			1
07	868	N	806	-0-	-62	-0-	800	3	6	9	Y	5	5	0			1
*08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	762	3	6	9	Y	5	5	0			1
*09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	743	3	4	9	Y	4	4	0			1

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
04	810	N	759	-0-	-51	-0-	724	3	35	9	Y	32	32	0			3
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1	4	0			-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1301	3	20	9	Y	18	16	0			2
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1313	3	23	9	Y	21	20	0			3
*08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	962	3	29	9	Y	26	26	0			3
09	0		581	-0-	581	581	559	3	22	9	Y	20	20	0			3

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-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 #: 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
04	630	N	379	-0-	-251	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
*08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09	0		708	-0-	708	708	708	3			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
04	780	N	547	-0-	-233	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	438	-0-	-368	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
*09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*08	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09	0		630	-0-	630	630	630	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
*08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	996	-0-	-234	-0-	996	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09	0		572	-0-	572	572	572	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	593	-0-	-97	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	961	N	604	-0-	-357	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
*09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	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 #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	806	N	632	-0-	-174	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*04	900	N	649	-0-	-251	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	868	N	618	-0-	-250	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	600	N	358	-0-	-242	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	682	N	529	-0-	-153	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*08	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	0		451	-0-	451	451	451	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
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*08	1178	N	984	-0-	-194	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	901	-0-	-419	-0-	901	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
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-					-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
*08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					-0-
*09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
*04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
*08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
*09	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
07	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
*08	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
09	0		1365	-0-	1365	1365	1365	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

*03	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	860	-0-	-160	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	801	-0-	-284	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*08	1054	N	815	-0-	-239	-0-	815	3			N	-0-					-0-
09	0		798	-0-	798	798	798	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

04	870	N	624	-0-	-246	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	868	N	618	-0-	-250	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
*08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
09	0		1187	-0-	1187	1187	1187	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
09	0		1322	-0-	1322	1322	1322	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	602	-0-	-607	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	10406	X	6206	-0-	-4200	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
*04	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	3			N	-0-					-0-
05	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	3			N	-0-					-0-
06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3			N	-0-					-0-
07	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
*08	8122	X	5275	-0-	-2847	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
09	0		4876	-0-	4876	4876	4876	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2216	-0-	-484	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	1862	-0-	-928	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
*08	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2431	-0-	-269	-0-	2431	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
*04	1890	N	1774	-0-	-116	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
*08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
09	0		1885	-0-	1885	1885	1885	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	5496	-0-	2396	2396	5496	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	5254	-0-	2254	4650	5254	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	5098	-0-	1998	6648	5098	3			Y	-0-					-0-
*08	11627	X	4979	-0-	-6648	-0-	4979	3			Y	-0-					-0-
*09	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	540	N	436	-0-	-104	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	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 #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
05	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
07	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
*08	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2101	-0-	-539	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

04	570	N	413	-0-	-157	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	806	N	463	-0-	-343	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	434	N	172	-0-	-262	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	465	N	136	-0-	-329	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	0		161	-0-	161	161	161	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1643	-0-	-97	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
*08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1403	-0-	-247	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09	0		604	-0-	604	604	604	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-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
BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

*03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	660	N	37	-0-	-623	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	620	N	5	-0-	-615	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	0		328	-0-	328	328	328	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

*03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2192	-0-	-148	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2195	-0-	-223	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
*08	2418	N	2384	-0-	-34	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
*09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*03	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	15	-0-	-1256	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
*08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	498	-0-	-642	-0-	498	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

*03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	820	-0-	-260	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	862	-0-	-254	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*08	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09	0		1463	-0-	1463	1463	1463	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
*08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
09	0		1292	-0-	1292	1292	1292	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

04	1920	N	1629	-0-	-291	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
*08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
09	0		2473	-0-	2473	2473	2473	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

*03	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	570	N	284	-0-	-286	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	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 #: 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
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	775	N	604	-0-	-171	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

04	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	990	-0-	-312	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
09	0		1224	-0-	1224	1224	1224	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

*03	3100	N	3405	-0-	305	305	3405	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3220	-0-	220	525	3220	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3279	-0-	179	704	3279	3			N	-0-					-0-
06	3819	X	3115	-0-	-704	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
*08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
09	0		2983	-0-	2983	2983	2983	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
09	0		2279	-0-	2279	2279	2279	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
09	0		1211	-0-	1211	1211	1211	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1202	-0-	-503	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	732	-0-	-1098	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	697	-0-	-1194	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*08	1209	N	671	-0-	-538	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	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
04	840	N	635	-0-	-205	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
07	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
*08	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
09	0		2731	-0-	2731	2731	2731	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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
*04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1424	-0-	-188	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*08	1488	N	287	-0-	-1201	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	0		1479	-0-	1479	1479	1479	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
*08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
09	0		3313	-0-	3313	3313	3313	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
*08	2108	N	949	-0-	-1159	-0-	949	3			N	-0-					-0-
09	0		2386	-0-	2386	2386	2386	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
*08	1767	N	1185	-0-	-582	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1673	-0-	-404	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1916	-0-	-124	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1477	-0-	-443	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
05	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-
*08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					-0-
09	0		2644	-0-	2644	2644	2644	3			Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*08	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
09	0		1738	-0-	1738	1738	1738	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
*08	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
09	0		1479	-0-	1479	1479	1479	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
*03	1767	N	1230	-0-	-537	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1102	-0-	-278	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1023	-0-	-434	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	927	-0-	-273	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	915	-0-	-232	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*08	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
09	0		1199	-0-	1199	1199	1199	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	0		13	-0-	13	13	13	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
*04	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
*08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
09	0		2502	-0-	2502	2502	2502	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			Y	-0-					-0-
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			Y	-0-					-0-
*08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
09	0		2553	-0-	2553	2553	2553	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
*03	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
09	0		1312	-0-	1312	1312	1312	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
05	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
06	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
07	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
*08	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
09	0		968	-0-	968	968	968	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3598	-0-	598	598	3598	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3893	-0-	793	1391	3893	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3883	-0-	883	2274	3883	3			N	-0-					-0-
07	6294	X	4020	-0-	-2274	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
*08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
*09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3162	X	2519	-0-	-643	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2251	-0-	-809	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2459	-0-	-703	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
*08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
09	0		2890	-0-	2890	2890	2890	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 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
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	0		1192	-0-	1192	1192	1192	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
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
09	0		1108	-0-	1108	1108	1108	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
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
07	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
*08	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
09	0		2638	-0-	2638	2638	2638	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
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	0		629	-0-	629	629	629	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
*03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*04	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	253	-0-	-227	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	720	N	555	-0-	-165	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
09	0		285	-0-	285	285	285	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
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
05	806	N	626	-0-	-180	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	450	N	293	-0-	-157	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
09	0		876	-0-	876	876	876	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	932	-0-	-88	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*08	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-					-0-
09	0		818	-0-	818	818	818	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-
*08	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

04	1020	N	755	-0-	-265	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	682	N	419	-0-	-263	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	416	-0-	-664	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	775	N	672	-0-	-103	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09	0		947	-0-	947	947	947	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

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

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
*08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
09	0		1644	-0-	1644	1644	1644	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1141	-0-	-359	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
*08	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
09	0		1358	-0-	1358	1358	1358	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
04	2312	N	2261	-0-	-51	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1870	-0-	-517	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1488	-0-	-1362	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1372	-0-	-1573	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*08	2945	X	1107	-0-	-1838	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
09	0		881	-0-	881	881	881	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
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	919	-0-	-197	-0-	919	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	777	-0-	-243	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
*08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
09	0		1648	-0-	1648	1648	1648	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
*08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
09	0		976	-0-	976	976	976	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3536	-0-	536	536	3536	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1368	-0-	-1112	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2220	-0-	-180	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2102	-0-	-378	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
*08	2480	X	2098	-0-	-382	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	1971	-0-	-429	-0-	1971	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

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

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	540	N	5	-0-	-535	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	558	N	246	-0-	-312	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	0		-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 "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1572	3	12	9	Y	11	11	1			4
*05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1882	3	9	9	Y	8	9	1			3
*06	690	N	468	-0-	-222	-0-	467	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		2223	-0-	2223	2223	2223	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	0		111	-0-	111	111	111	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2022

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09	0		1003	-0-	1003	1003	1003	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
*04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
05	682	N	521	-0-	-161	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	660	N	482	-0-	-178	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	682	N	83	-0-	-599	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
09	0		3672	-0-	3672	3672	3672	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	558	N	363	-0-	-195	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*04	540	N	290	-0-	-250	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	0		632	-0-	632	632	632	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

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

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
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-

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
*02	2800	N	4533	-0-	1733	1733	120	1	4413	3	N	-0-					-0-
*03	1794	N	61	-0-	-1733	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
*05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
*06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
*07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-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 #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2022

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

*04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2685	3	47	9	Y	43	45	1			16
*05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3034	3	39	9	Y	35	38	1			13
*06	2940	X	2332	-0-	-608	-0-	2104	3	228	9	Y	207	146	1			74
*07	3193	X	1717	-0-	-1476	-0-	1531	3	186	9	Y	169	157	1			86
*08	3007	X	1739	-0-	-1268	-0-	1557	3	182	9	Y	165	167	1			84
09	2910	X	1319	-0-	-1591	-0-	1187	3	132	9	Y	120	84	1			120

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

04	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
*08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

*04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1859	3	11	9	Y	10	11	1			4
*05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2152	3	10	9	Y	9	10	1			3
*06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	1496	3	3	9	Y	3	5	1			1
*07	1612	N	330	-0-	-1282	-0-	330	3			Y	-0-	1	1			-0-
*08	2108	N	1603	-0-	-505	-0-	1601	3	2	9	Y	2	1	1			1
*09	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2775	3	1	9	Y	1	1	1			1

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

04	660	N	530	-0-	-130	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	713	N	471	-0-	-242	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
*08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
09	0		1079	-0-	1079	1079	1079	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

*04	14B2 EXT		9852	-0-	9852	9852	9842	3	10	9	Y	9	6	1			3
*05	14B2 EXT		10249	-0-	10249	20101	10197	3	52	9	Y	47	33	1			17
*06	25438	X	5337	-0-	-20101	-0-	5315	3	22	9	Y	20	30	1			7
*07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4130	3	14	9	Y	13	14	1			6
*08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2713	3	14	9	Y	13	13	1			6
*09	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1929	3	11	9	Y	10	7	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			Y	-0-					-0-
*07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			Y	-0-					-0-
*08	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-
09	0		3238	-0-	3238	3238	3238	3			Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

04	2100	N	1662	-0-	-438	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1718	-0-	-390	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
09	0		1622	-0-	1622	1622	1622	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

*03	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*04	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	496	N	105	-0-	-391	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

04	3000	N	2947	-0-	-53	101	2947	3			N	-0-					-0-
05	2603	X	2502	-0-	-101	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
*08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
*09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*08	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
09	0		1410	-0-	1410	1410	1410	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	0		523	-0-	523	523	523	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2					2

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
*08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
*08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	0		578	-0-	578	578	578	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
*04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1632	3	11	9	Y	10	10	1			4
*05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1834	3	10	9	Y	9	10	1			3
*06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1627	3	3	9	Y	3	5	1			1
*07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1707	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1966	3	1	9	Y	1	1	1			1
*09	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2968	3	1	9	Y	1	1	1			1

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	780	N	555	-0-	-225	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	806	N	371	-0-	-435	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*08	806	N	692	-0-	-114	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	0		1046	-0-	1046	1046	1046	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	496	N	42	-0-	-454	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
07	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3562	-0-	462	462	3562	3			N	-0-					-0-
09	0		2623	-0-	2623	3085	2623	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
06	570	N	96	-0-	-474	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
*08	589	N	394	-0-	-195	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	0		1277	-0-	1277	1277	1277	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 #: 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
*03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
*04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1580	-0-	-590	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
*08	2170	N	1368	-0-	-802	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	935	-0-	-1105	-0-	935	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
09	0		881	-0-	881	881	881	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
*04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
*08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
09	0		1667	-0-	1667	1667	1667	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
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			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
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*08	527	N	246	-0-	-281	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	660	N	227	-0-	-433	-0-	227	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
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	822	-0-	-408	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*08	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
09	0		1182	-0-	1182	1182	1182	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
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1248	-0-	-192	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
*08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
09	0		1552	-0-	1552	1552	1552	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
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	0		247	-0-	247	247	247	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
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*08	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	0		828	-0-	828	828	828	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
*03	2077	N	1572	-0-	-505	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1349	-0-	-511	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1061	-0-	-458	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1004	-0-	-526	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1012	-0-	-383	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
09	0		1809	-0-	1809	1809	1809	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
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
09	0		1304	-0-	1304	1304	1304	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
*03	1736	N	1167	-0-	-569	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
*04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1944	-0-	-536	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
*08	2232	N	1941	-0-	-291	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
09	0		1813	-0-	1813	1813	1813	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
*08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
09	0		2960	-0-	2960	2960	2960	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
09	0		822	-0-	822	822	822	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
09	0		1360	-0-	1360	1360	1360	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	0		269	-0-	269	269	269	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3177	-0-	177	177	3177	3			Y	-0-					-0-
07	3818	X	3641	-0-	-177	-0-	3641	3			Y	-0-					-0-
*08	3782	X	3393	-0-	-389	-0-	3393	3			Y	-0-					-0-
*09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	0		297	-0-	297	297	297	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
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
*08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
09	0		2251	-0-	2251	2251	2251	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	871	-0-	-1020	-0-	871	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1542	-0-	-588	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	931	-0-	-1270	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09	0		1451	-0-	1451	1451	1451	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 #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

*03	3100	N	3004	-0-	-96	13	3004	3			N	-0-					-0-
*04	3164	X	3151	-0-	-13	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
*08	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
*09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
*04	720	N	477	-0-	-243	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	38	-0-	-262	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

04	3000	N	3558	-0-	558	973	3558	3			N	-0-					-0-
05	4642	X	3669	-0-	-973	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
*08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
09	0		3294	-0-	3294	3294	3294	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1064	-0-	-166	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
09	0		2448	-0-	2448	2448	2448	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2138	-0-	-311	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1905	-0-	-435	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1845	-0-	-511	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
*08	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
09	0		1989	-0-	1989	1989	1989	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
05	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
*08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
09	0		1938	-0-	1938	1938	1938	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
*04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
*08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
*09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	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
*03	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
04	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
*08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
*09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	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
*03	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1850	-0-	-134	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
*08	2170	N	1790	-0-	-380	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
09	0		1691	-0-	1691	1691	1691	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 #: 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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

04	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1446	-0-	-445	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1307	-0-	-703	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1292	-0-	-382	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*08	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
09	0		1242	-0-	1242	1242	1242	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

*03	2449	X	949	-0-	-1500	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	497	-0-	-1423	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
06	930	N	498	-0-	-432	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*08	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	0		284	-0-	284	284	284	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
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	0		555	-0-	555	555	555	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
04	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	713	N	411	-0-	-302	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	750	N	427	-0-	-323	-0-	427	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

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

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
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
*08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
*09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	0		93	-0-	93	93	93	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
*03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
06	990	N	603	-0-	-387	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3759	-0-	659	659	3759	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4030	-0-	930	1589	4030	3			N	-0-					-0-
09	0		3125	-0-	3125	4714	3125	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
*03	1178	N	921	-0-	-257	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	905	-0-	-205	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	900	N	853	-0-	-47	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09	0		900	-0-	900	900	900	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*03	837	N	518	-0-	-319	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	750	N	572	-0-	-178	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	0		507	-0-	507	507	507	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
*08	2015	N	1705	-0-	-310	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
09	0		1712	-0-	1712	1712	1712	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
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	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
*03	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
09	0		1177	-0-	1177	1177	1177	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
*03	1736	N	1335	-0-	-401	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	568	-0-	-734	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
*08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09	0		1569	-0-	1569	1569	1569	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	570	N	100	-0-	-470	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	896	-0-	-158	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4010	-0-	910	910	4010	3			N	-0-					-0-
09	0		3127	-0-	3127	4037	3127	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					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 #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1579	-0-	-467	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1340	-0-	-640	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
*08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
09	0		1309	-0-	1309	1309	1309	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
*08	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
09	0		1262	-0-	1262	1262	1262	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	0		194	-0-	194	194	194	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	0		289	-0-	289	289	289	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

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

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

04	1980	N	1552	-0-	-428	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
06	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
*08	2852	N	2351	-0-	-501	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
09	0		2525	-0-	2525	2525	2525	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	608	-0-	-622	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	0		777	-0-	777	777	777	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

*03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*04	690	N	59	-0-	-631	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
*08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

04	1230	N	1004	-0-	-226	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	845	-0-	-178	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
09	0		2485	-0-	2485	2485	2485	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

*03	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1842	-0-	-138	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1792	-0-	-161	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
*08	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1597	-0-	-173	-0-	1597	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
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
*08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
09	0		1092	-0-	1092	1092	1092	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
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	815	-0-	-145	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3396	-0-	396	396	3396	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3743	-0-	643	1039	3743	3			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3781	-0-	681	1720	3781	3			Y	-0-					-0-
09	0		3685	-0-	3685	5405	3685	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
04	870	N	657	-0-	-213	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	0		325	-0-	325	325	325	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
*04	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
*08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
09	0		2392	-0-	2392	2392	2392	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
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
*08	2356	N	1958	-0-	-398	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
09	0		1527	-0-	1527	1527	1527	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 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
*03	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	863	-0-	-222	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*08	1116	N	555	-0-	-561	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	397	-0-	-623	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	0		362	-0-	362	362	362	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
*08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
*08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
*09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
*08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
*09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
05	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
07	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
*08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3125	-0-	125	125	3125	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
*08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
09	0		1276	-0-	1276	1276	1276	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	0		359	-0-	359	359	359	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

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

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	864	-0-	-221	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
09	0		973	-0-	973	973	973	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	559	-0-	-131	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	0		737	-0-	737	737	737	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
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
*08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
09	0		1844	-0-	1844	1844	1844	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
04	780	N	340	-0-	-440	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	780	N	390	-0-	-390	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09	0		502	-0-	502	502	502	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	570	N	104	-0-	-466	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*08	620	N	317	-0-	-303	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	0		354	-0-	354	354	354	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
*03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
*04	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
*08	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	1041	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
*03	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	240	N	86	-0-	-154	-0-	86	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
04	3630	X	2998	-0-	-632	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3057	-0-	-694	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	2126	-0-	-1504	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3117	-0-	-634	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	2705	-0-	-984	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2799	-0-	-201	-0-	2799	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	690	N	587	-0-	-103	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*08	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	0		564	-0-	564	564	564	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
*03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
*08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
09	0		1390	-0-	1390	1390	1390	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 #: 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
*03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
*04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
09	0		2664	-0-	2664	2664	2664	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
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
07	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
*08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
*09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	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
04	2250	X	1777	-0-	-473	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	776	-0-	-934	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3905	-0-	805	805	3905	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4126	-0-	1126	1931	4126	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
*03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
*04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
*08	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
09	0		4006	-0-	4006	4006	4006	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
*03	3100	N	6248	-0-	3148	3148	6248	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	728	-0-	-2272	876	728	3			N	-0-					-0-
05	2079	N	1203	-0-	-876	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
07	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*08	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09	0		1413	-0-	1413	1413	1413	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
09	0		1372	-0-	1372	1372	1372	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			Y	-0-					-0-
*04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			Y	-0-					-0-
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			Y	-0-					-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			Y	-0-					-0-
*08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			Y	-0-					-0-
09	3210	X	3087	-0-	-123	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

04	510	N	113	-0-	-397	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	465	N	4	-0-	-461	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	0		23	-0-	23	23	23	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

*03	1581	N	1341	-0-	-240	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1055	-0-	-415	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	493	-0-	-933	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
09	0		1574	-0-	1574	1574	1574	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

*03	1333	N	1039	-0-	-294	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	859	-0-	-161	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*08	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09	0		1076	-0-	1076	1076	1076	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

*02	1400	N	534	-0-	-866	-0-	14	1	520	3	N	-0-					-0-
*03	1364	N	103	-0-	-1261	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
*05	589	N	223	-0-	-366	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

*03	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	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
04	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1483	-0-	-191	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1092	-0-	-378	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1139	-0-	-535	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*08	1488	N	1021	-0-	-467	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

*03	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
*08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
09	0		2042	-0-	2042	2042	2042	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
09	0		1398	-0-	1398	1398	1398	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

04	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	901	-0-	-370	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*08	1550	N	785	-0-	-765	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	0		716	-0-	716	716	716	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 #: 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
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
09	0		2101	-0-	2101	2101	2101	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
*04	1650	N	640	-0-	-1010	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	642	-0-	-1008	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	0		848	-0-	848	848	848	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
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
07	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
*08	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
*09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	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
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0		1643	-0-	1643	1643	1643	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1995	N	1541	-0-	-454	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
06	1320	X	1160	-0-	-160	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
07	1364	X	1057	-0-	-307	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
08	1364	X	937	-0-	-427	-0-	937	3			N	-0-					-0-
09	0		790	-0-	790	790	790	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*03	3037	N	41	-0-	-2996	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*04	450	N	194	-0-	-256	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*07	620	X	237	-0-	-383	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0		43	-0-	43	43	43	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
*08	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
09	0		1236	-0-	1236	1236	1236	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-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

*03	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	720	N	641	-0-	-79	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	682	N	425	-0-	-257	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	651	N	271	-0-	-380	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	660	N	354	-0-	-306	-0-	354	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

04	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	837	N	364	-0-	-473	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	720	N	296	-0-	-424	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	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 #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	651	N	323	-0-	-328	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

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

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
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	568	-0-	-662	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	577	-0-	-508	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09	600	N	203	-0-	-397	-0-	203	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	589	X	222	-0-	-367	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	570	X	216	-0-	-354	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	589	X	279	-0-	-310	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	570	X	268	-0-	-302	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	310	X	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

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

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	558	N	157	-0-	-401	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	0		336	-0-	336	336	336	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	0		330	-0-	330	330	330	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	11	1			6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	12	1			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		372	-0-	372	372	372	3			Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	620	N	170	-0-	-450	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	0		90	-0-	90	90	90	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

04	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	899	N	656	-0-	-243	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	810	N	606	-0-	-204	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09	0		446	-0-	446	446	446	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2790	X	1987	-0-	-803	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
*04	2700	X	1708	-0-	-992	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2739	-0-	-51	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
*08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
09	0		2847	-0-	2847	2847	2847	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	713	N	1	-0-	-712	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	50	-0-	-520	-0-	50	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	840	N	632	-0-	-208	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09	0		652	-0-	652	652	652	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	900	N	411	-0-	-489	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	527	N	119	-0-	-408	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	0		293	-0-	293	293	293	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
04	2010	N	1697	-0-	-313	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1674	-0-	-465	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1461	-0-	-879	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	874	-0-	-1978	-0-	874	3			N	-0-					-0-
*08	1674	N	735	-0-	-939	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	626	-0-	-844	-0-	626	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
*03	3069	X	2987	-0-	-82	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2946	-0-	-24	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2790	-0-	-180	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2688	-0-	-381	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
*08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
*09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	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
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	837	N	423	-0-	-414	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*08	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	0		498	-0-	498	498	498	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1505	-0-	-200	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
09	0		1536	-0-	1536	1536	1536	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
08	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	0		658	-0-	658	658	658	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*04	330	N	131	-0-	-199	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0		110	-0-	110	110	110	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3034	-0-	34	528	3034	3			N	-0-					-0-
05	3058	N	2530	-0-	-528	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
06	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
07	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
08	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
09	0		2152	-0-	2152	2152	2152	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*08	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

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

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
*05	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			Y	-0-					-0-
*06	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
*07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-
*08	2449	N	1719	-0-	-730	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
09	0		1616	-0-	1616	1616	1616	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 #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1705	N	862	-0-	-843	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1277	-0-	-373	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1546	-0-	-190	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
*08	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
09	0		1764	-0-	1764	1764	1764	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	258	-0-	-732	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	780	N	546	-0-	-234	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*08	744	N	377	-0-	-367	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	0		1475	-0-	1475	1475	1475	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*08	1333	N	1011	-0-	-322	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
09	0		1151	-0-	1151	1151	1151	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*04	2100	N	1507	-0-	-593	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1076	-0-	-1094	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1150	-0-	-830	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1024	-0-	-526	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*08	1085	N	843	-0-	-242	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	0		973	-0-	973	973	973	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

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

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
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
09	0		1148	-0-	1148	1148	1148	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 #: 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
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	0		740	-0-	740	740	740	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
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

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

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
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-

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
*03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
09	0		573	-0-	573	573	573	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
09	0		2023	-0-	2023	2023	2023	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 #: 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
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	1424	-0-	-316	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	1224	-0-	-574	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
08	1798	X	1114	-0-	-684	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
09	0		1426	-0-	1426	1426	1426	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
*04	1410	X	1194	-0-	-216	-0-	1147	3	47	9	Y	43	45	1			16
*05	1457	N	1132	-0-	-325	-0-	1093	3	39	9	Y	35	38	1			13
*06	1260	N	949	-0-	-311	-0-	942	3	7	9	Y	6	17	1			2
*07	1395	N	964	-0-	-431	-0-	962	3	2	9	Y	2	3	1			1
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	868	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	0		800	-0-	800	800	798	3	2	9	Y	2	1	1			2

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
04	2100	N	835	-0-	-1265	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
*08	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
09	0		1936	-0-	1936	1936	1936	3			N	-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
04	2040	N	1845	-0-	-195	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1292	-0-	-630	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	940	-0-	-1168	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	816	-0-	-1164	-0-	816	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	788	-0-	-172	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	837	N	410	-0-	-427	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
*08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	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
04	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	570	N	46	-0-	-524	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	0		709	-0-	709	709	709	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018

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

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	527	N	29	-0-	-498	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1092	N	212	-0-	-880	-0-	5	1	207	3	N	-0-					-0-
*03	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*04	930	N	337	-0-	-593	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*05	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*06	540	N	297	-0-	-243	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*07	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0		41	-0-	41	41	41	3			N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3550	3	2	9	N	2	2	0			1
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3333	3	2	9	N	2	2	0			1
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-	1	0			-0-
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
*08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
09	0		2622	-0-	2622	2622	2622	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	450	X	369	-0-	-81	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
*05	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
*07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
*08	527	X	271	-0-	-256	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
09	0		283	-0-	283	283	283	3			Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

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

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
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	0		91	-0-	91	91	91	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1315	-0-	-245	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
*08	1519	N	1261	-0-	-258	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	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
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-

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
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	0		1002	-0-	1002	1002	1002	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 #: 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
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
09	0		1814	-0-	1814	1814	1814	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
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	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
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-

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
*02	1316	N	374	-0-	-942	-0-	10	1	364	3	N	-0-					-0-
*03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
*04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
*05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	964	-0-	-86	-0-	964	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09	0		1004	-0-	1004	1004	1004	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
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	1830	X	1444	-0-	-386	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-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
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
04	600	N	314	-0-	-286	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	651	N	206	-0-	-445	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

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-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

04	1020	N	985	-0-	-35	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*08	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					-0-
09	960	N	933	-0-	-27	-0-	933	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4343	3	7	9	Y	6	7	0			2
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4366	3	9	9	Y	8	8	0			2
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			Y	-0-	2	0			-0-
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			Y	-0-					-0-
*08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			Y	-0-					-0-
*09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			Y	-0-					-0-

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
04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
05	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
07	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	3			N	-0-					-0-
08	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
09	0		4251	-0-	4251	4251	4251	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
*03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
09	0		216	-0-	216	216	216	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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
04	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9076	3	90	9	N	82	90	0			28
05	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9749	3	119	9	N	108	109	0			27
06	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8679	3	3	9	N	3	29	0			1
07	9455	X	8703	-0-	-752	-0-	8703	3			N	-0-	1	0			-0-
*08	9858	X	3664	-0-	-6194	-0-	3663	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	9540	X	6728	-0-	-2812	-0-	6727	3	1	9	N	1	1	0			-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7744	3	11	9	N	10	10	0			3
05	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7483	3	13	9	N	12	12	0			3
06	6150	X	5759	-0-	-391	-0-	5758	3	1	9	N	1	4	0			-0-
07	7998	X	6189	-0-	-1809	-0-	6188	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*08	8029	X	5834	-0-	-2195	-0-	5833	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	7770	X	5541	-0-	-2229	-0-	5540	3	1	9	N	1	1	0			-0-

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
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6029	3	9	9	Y	8	8	0			3
05	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6130	3	10	9	Y	9	10	0			2
06	5550	X	5102	-0-	-448	-0-	5101	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
07	5735	X	5602	-0-	-133	-0-	5601	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6001	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	0		5870	-0-	5870	5870	5869	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

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
04	6270	X	5689	-0-	-581	-0-	5682	3	7	9	Y	6	7	0			2
05	6479	X	5774	-0-	-705	-0-	5765	3	9	9	Y	8	8	0			2
06	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6532	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
07	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7458	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*08	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7046	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*09	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6892	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

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
*04	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11827	3	22	9	Y	20	21	1			7
*05	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13314	3	18	9	Y	16	17	1			6
*06	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11546	3	99	9	Y	90	64	1			32
*07	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11849	3	81	9	Y	74	69	1			37
*08	13795	X	11472	-0-	-2323	-0-	11392	3	80	9	Y	73	73	1			37
09	13350	X	10646	-0-	-2704	-0-	10589	3	57	9	Y	52	37	1			52

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
04	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	17012	3			Y	-0-					-0-
05	17966	X	17966	-0-	-0-	-0-	17966	3			Y	-0-					-0-
06	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	17943	3			Y	-0-					-0-
07	18162	X	18162	-0-	-0-	-0-	18162	3			Y	-0-					-0-
*08	17980	X	17145	-0-	-835	-0-	17145	3			Y	-0-					-0-
09	17550	X	16877	-0-	-673	-0-	16877	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	4950	X	3803	-0-	-1147	-0-	3778	3	25	9	Y	23	25	0			8
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4494	3	32	9	Y	29	30	0			7
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4288	3	1	9	Y	1	8	0			-0-
07	3937	X	3776	-0-	-161	-0-	3775	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*08	4185	X	3273	-0-	-912	-0-	3272	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	0		3178	-0-	3178	3178	3177	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

*04	11700	X	8095	-0-	-3605	-0-	8087	3	8	9	Y	7	6	1			3
*05	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12463	3	7	9	Y	6	7	1			2
*06	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10929	3	3	9	Y	3	4	1			1
*07	9455	X	3567	-0-	-5888	-0-	3567	3			Y	-0-	1	1			-0-
*08	11315	X	6562	-0-	-4753	-0-	6561	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					Y	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

04	11940	X	11515	-0-	-425	-0-	11509	3	6	9	Y	5	5	0			2
05	12338	X	11300	-0-	-1038	-0-	11293	3	7	9	Y	6	6	0			2
06	11940	X	11187	-0-	-753	-0-	11187	3			Y	-0-	2	0			-0-
07	11904	X	11405	-0-	-499	-0-	11405	3			Y	-0-					-0-
*08	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10808	3			Y	-0-					-0-
09	0		9949	-0-	9949	9949	9949	3			Y	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

04	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8914	3	2	9	Y	2	2	0			1
05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8924	3	3	9	Y	3	3	0			1
06	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	7471	X	6519	-0-	-952	-0-	6518	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*08	8029	X	7246	-0-	-783	-0-	7245	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	0		4584	-0-	4584	4584	4584	3			Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

04	10800	X	7585	-0-	-3215	-0-	7562	3	23	9	Y	21	25	0			7
05	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
06	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					Y	-0-					-0-
07	9796	X	704	-0-	-9092	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		9529	-0-	9529	9529	9527	3	2	9	Y	2	1	0			1
09	T. A.		11377	-0-	11377	20906	11377	3			Y	-0-	1	0			-0-

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

*04	10650	X	8744	-0-	-1906	-0-	8737	3	7	9	Y	6	7	1			2
*05	10943	X	6457	-0-	-4486	-0-	6448	3	9	9	Y	8	7	1			3
*06	10320	X	8503	-0-	-1817	-0-	8497	3	6	9	Y	5	6	1			2
*07	10695	X	9986	-0-	-709	-0-	9985	3	1	9	Y	1	2	1			1
*08	10323	X	8874	-0-	-1449	-0-	8873	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	0		7838	-0-	7838	7838	7837	3	1	9	Y	1	1	1			1

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
09	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
*04	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10015	3	68	9	N	62	63	1			23
*05	11222	X	9535	-0-	-1687	-0-	9479	3	56	9	N	51	55	1			19
*06	10860	X	4713	-0-	-6147	-0-	4691	3	22	9	N	20	32	1			7
*07	11780	X	7288	-0-	-4492	-0-	7277	3	11	9	N	10	12	1			5
*08	11780	X	9341	-0-	-2439	-0-	9328	3	13	9	N	12	11	1			6
09	0		6089	-0-	6089	6089	6079	3	10	9	N	9	6	1			9

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

*03	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	3			N	-0-					-0-
04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
05	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	3			N	-0-					-0-
06	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
07	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	3			N	-0-					-0-
*08	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	3			N	-0-					-0-
09	0		7647	-0-	7647	7647	7647	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

04	8910	X	8867	-0-	-43	-0-	8867	3			N	-0-					-0-
05	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	8813	-0-	-247	-0-	8813	3			N	-0-					-0-
07	9362	X	9159	-0-	-203	-0-	9159	3			N	-0-					-0-
*08	9362	X	9322	-0-	-40	-0-	9322	3			N	-0-					-0-
09	0		8985	-0-	8985	8985	8985	3			N	-0-					-0-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

04	18572	X	18572	-0-	-0-	-0-	18532	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
05	19466	X	19466	-0-	-0-	-0-	19423	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
06	18710	X	18710	-0-	-0-	-0-	18686	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	19509	X	19509	-0-	-0-	-0-	19474	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
08	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	18845	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
*09	24494	X	24494	-0-	-0-	-0-	24443	3	51	9	Y	46	46	1			-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

04	34861	X	34861	-0-	-0-	-0-	34540	3	321	9	Y	292	292	1			-0-
05	33217	X	33217	-0-	-0-	-0-	32853	3	364	9	Y	331	331	1			-0-
06	31659	X	31659	-0-	-0-	-0-	31436	3	223	9	Y	203	203	1			-0-
07	32446	X	32446	-0-	-0-	-0-	32138	3	308	9	Y	280	280	1			-0-
08	28737	X	28416	-0-	-321	-0-	28212	3	204	9	Y	185	185	1			-0-
09	0		37541	-0-	37541	37541	37081	3	460	9	Y	418	418	1			-0-

POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10362 - 16494

04	45240	X	34648	-0-	-10592	-0-	34259	3	389	9	N	354	371	1			32
05	46748	X	39066	-0-	-7682	-0-	37920	3	1146	9	N	1042	1020	1			54
06	42420	X	24317	-0-	-18103	-0-	23570	3	747	9	N	679	680	1			53
07	43369	X	32836	-0-	-10533	-0-	32264	3	572	9	N	520	530	1			43
*08	40610	X	39394	-0-	-1216	-0-	38822	3	572	9	N	520	528	1			35
*09	37962	X	37962	-0-	-0-	-0-	37367	3	595	9	N	541	541	1			35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BAKER-GENEVA WELL #: 4H RRCID -> 286624 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9761 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27270	X	14559	-0-	-12711	-0-	13429	3	1130	9	Y	1027	1054	0			110
05	20940	X	20940	-0-	-0-	-0-	20940	3			Y	-0-	110	0			-0-
06	18150	X	16732	-0-	-1418	-0-	16213	3	519	9	Y	472	425	0			47
07	18755	X	11995	-0-	-6760	-0-	11545	3	450	9	Y	409	402	0			54
*08	20925	X	15084	-0-	-5841	-0-	14483	3	601	9	Y	546	541	0			59
*09	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	20355	3	554	9	Y	504	498	0			65

BARNETT-WOODALL WELL #: 6H RRCID -> 286626 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10141 - 17146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43261	X	43261	-0-	-0-	-0-	42933	3	328	9	Y	298	289	0			32
05	44543	X	44543	-0-	-0-	-0-	43487	3	1056	9	Y	960	887	0			105
06	44398	X	44398	-0-	-0-	-0-	43235	3	1163	9	Y	1057	1056	0			106
07	43560	X	43560	-0-	-0-	-0-	43128	3	432	9	Y	393	447	0			52
*08	42046	X	42046	-0-	-0-	-0-	41771	3	275	9	Y	250	275	0			27
*09	41262	X	41262	-0-	-0-	-0-	41055	3	207	9	Y	188	191	0			24

BATES-CARRINGTON WELL #: 3H RRCID -> 286898 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9821 - 17742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21235	X	21235	-0-	-0-	-0-	21094	3	141	9	Y	128	132	0			14
05	22047	X	22047	-0-	-0-	-0-	22032	3	15	9	Y	14	26	0			2
06	19215	X	19215	-0-	-0-	-0-	19206	3	9	9	Y	8	9	0			1
07	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11490	3	476	9	Y	433	377	0			57
*08	28086	X	14370	-0-	-13716	-0-	13842	3	528	9	Y	480	485	0			52
09	0		13918	-0-	13918	13918	13483	3	435	9	Y	395	396	0			51

DEADWOOD-BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 286939 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9477 PERF.10044 - 17829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38670	X	28972	-0-	-9698	-0-	28449	3	523	9	Y	475	486	0			51
05	38936	X	31265	-0-	-7671	-0-	30329	3	936	9	Y	851	809	0			93
06	36720	X	30730	-0-	-5990	-0-	29567	3	1163	9	Y	1057	1044	0			106
07	33759	X	29303	-0-	-4456	-0-	28545	3	758	9	Y	689	704	0			91
*08	29884	X	29317	-0-	-567	-0-	28350	3	967	9	Y	879	874	0			96
09	0		27340	-0-	27340	27340	26601	3	739	9	Y	672	681	0			87

FURRH-BOUNDS WELL #: 6H RRCID -> 287798 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9696 - 17608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63960	X	55768	-0-	-8192	-0-	54967	3	801	9	N	728	807	1			65
05	66092	X	52677	-0-	-13415	-0-	51763	3	914	9	N	831	853	1			43
06	63960	X	30369	-0-	-33591	-0-	29806	3	563	9	N	512	515	1			40
07	63736	X	52977	-0-	-10759	-0-	52313	3	664	9	N	604	594	1			50
*08	58931	X	50112	-0-	-8819	-0-	49133	3	979	9	N	890	879	1			61
09	0		47935	-0-	47935	47935	46908	3	1027	9	N	934	935	1			60

FURRH-KATE WELL #: 7H RRCID -> 287817 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9680 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44190	X	36984	-0-	-7206	-0-	36490	3	494	9	N	449	497	1			40
05	44144	X	35866	-0-	-8278	-0-	35150	3	716	9	N	651	657	1			34
06	42720	X	21834	-0-	-20886	-0-	21392	3	442	9	N	402	404	1			32
07	42811	X	35382	-0-	-7429	-0-	34908	3	474	9	N	431	427	1			36
*08	39742	X	33958	-0-	-5784	-0-	33369	3	589	9	N	535	535	1			36
09	0		32738	-0-	32738	32738	32120	3	618	9	N	562	562	1			36

ANDERSON-BSA-LAGRONE WELL #: 5H RRCID -> 287922 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9820 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31980	X	8484	-0-	-23496	-0-	8420	3	64	9	N	58	61	1			5
05	33046	X	25927	-0-	-7119	-0-	25674	3	253	9	N	230	223	1			12
06	31410	X	16554	-0-	-14856	-0-	16314	3	240	9	N	218	213	1			17
07	24192	X	24192	-0-	-0-	-0-	24006	3	186	9	N	169	172	1			14
*08	25916	X	22816	-0-	-3100	-0-	22658	3	158	9	N	144	148	1			10
09	0		27137	-0-	27137	27137	26930	3	207	9	N	188	186	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PENNA-J-BAKER WELL #: 5H RRCID -> 291881 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9868 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80514	X	80514	-0-	-0-	-0-	80053	3	461	9	Y	419	451	0			142
05	78017	X	78017	-0-	-0-	-0-	77449	3	568	9	Y	516	529	0			129
06	68155	X	68155	-0-	-0-	-0-	66886	3	1269	9	Y	1154	952	0			331
07	55961	X	55961	-0-	-0-	-0-	54796	3	1165	9	Y	1059	999	0			391
*08	67487	X	54086	-0-	-13401	-0-	52988	3	1098	9	Y	998	1024	0			365
09	0		46190	-0-	46190	46190	44884	3	1306	9	Y	1187	1188	0			364

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291882 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9186 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40230	X	9359	-0-	-30871	-0-	9355	3	4	9	N	4	4	0			1
05	41571	X	9652	-0-	-31919	-0-	9648	3	4	9	N	4	4	0			1
06	16920	X	8467	-0-	-8453	-0-	8467	3			N	-0-	1	0			-0-
07	12121	X	8271	-0-	-3850	-0-	8271	3			N	-0-					-0-
*08	11346	X	7367	-0-	-3979	-0-	7367	3			N	-0-					-0-
09	0		7496	-0-	7496	7496	7495	3	1	9	N	1	1	0			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	623	-0-	-217	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	627	-0-	-241	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
09	0		496	-0-	496	496	496	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	0		18	-0-	18	18	3	1	15	2	Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
09	0		541	-0-	541	541	541	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	59	1	392	2	Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	61	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	61	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	62	1	330	2	Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	61	1	313	2	Y	-0-					-0-
09	0		376	-0-	376	376	57	1	319	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	131	1	872	2	Y	14	17	1			12
							15	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	117	1	712	2	Y	11					23
							12	9									
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	144	1	826	2	Y	8	16	1			15
							9	9									
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	149	1	796	2	Y	5					20
							6	9									
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	134	1	686	2	Y	6					26
							7	9									
09	0		792	-0-	792	792	118	1	660	2	Y	13	16	1			23
							14	9									

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					46
05	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	2			Y	-0-					46
06	360	N	170	-0-	-190	-0-	169	2	1	9	Y	1	41	1			6
07	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	2			Y	-0-					6
08	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			Y	-0-					6
09	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			Y	-0-					6

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
09	0		262	-0-	262	262	262	2			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	246	2	35	9	Y	32	23	1			9

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
*09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
09	0		891	-0-	891	891	891	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	237	-0-	-183	-0-	31	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	208	-0-	-102	-0-	29	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	48	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	41	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	53	1	271	2	Y	-0-					-0-
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	59	1	331	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1181	2	9	9	Y	8					14
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1067	2	15	9	Y	14	21	1			7
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1025	2	3	9	Y	3					10
07	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	1004	2	6	9	Y	5					15
08	1085	N	971	-0-	-114	-0-	957	2	14	9	Y	13	10	1			18
09	0		856	-0-	856	856	850	2	6	9	Y	5	11	1			12

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
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	93	1	619	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	100	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	635	-0-	-25	-0-	94	1	541	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	112	1	601	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	474	-0-	-208	-0-	77	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	0		361	-0-	361	361	55	1	306	2	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	489	-0-	-51	-0-	64	1	425	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	425	-0-	-133	-0-	60	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	355	-0-	-155	-0-	53	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	347	-0-	-149	-0-	55	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	66	1	338	2	Y	-0-					-0-
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	67	1	374	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	376	-0-	-134	-0-	359	2	17	9	Y	15					25
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	592	2	29	9	Y	26	39	1			12
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	615	2	7	9	Y	6					18
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	602	2	10	9	Y	9					27
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	620	2	26	9	Y	24	18	1			33
09	0		1169	-0-	1169	1169	1158	2	11	9	Y	10	20	1			23

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	1035	2	7	9	Y	6					11
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1601	2	14	9	Y	13	18	1			6
06	1560	N	1114	-0-	-446	-0-	1112	2	2	9	Y	2					8
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1241	2	4	9	Y	4					12
08	1612	N	1155	-0-	-457	-0-	1143	2	12	9	Y	11	8	1			15
09	0		895	-0-	895	895	891	2	4	9	Y	4	9	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	755	-0-	-205	-0-	97	1	648	2	Y	9	11	1			8
							10	9									
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	99	1	605	2	Y	7					15
							8	9									
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	124	1	715	2	Y	6	11	1			10
							7	9									
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	123	1	655	2	Y	3					13
							3	9									
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	106	1	544	2	Y	5					18
							6	9									
09	0		811	-0-	811	811	122	1	680	2	Y	8	11	1			15
							9	9									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1235	2	6	9	Y	5					9
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1210	2	10	9	Y	9	14	1			4
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3					7
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1455	2	3	9	Y	3					10
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1388	2	10	9	Y	9	7	1			12
09	0		1264	-0-	1264	1264	1261	2	3	9	Y	3	7	1			8

ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

04	720	N	492	-0-	-228	-0-	63	1	423	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
05	992	N	776	-0-	-216	-0-	108	1	662	2	Y	5					10
							6	9									
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	123	1	704	2	Y	4	7	1			7
							4	9									
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	182	1	974	2	Y	2					9
							2	9									
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	211	1	1083	2	Y	3					12
							3	9									
*09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	213	1	1189	2	Y	5	7	1			10
							6	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1300	2	4	9	Y	4					40
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2	9	Y	2	29	1			13
06	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1274	2	3	9	Y	3					16
07	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1262	2	3	9	Y	3					19
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1594	2	2	9	Y	2					21
09	0		1838	-0-	1838	1838	1834	2	4	9	Y	4					25

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3202	2	17	9	Y	15					25
05	3255	X	2959	-0-	-296	-0-	2930	2	29	9	Y	26	39	1			12
06	3150	X	2836	-0-	-314	-0-	2829	2	7	9	Y	6					18
07	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	2859	2	10	9	Y	9					27
08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2713	2	26	9	Y	24	18	1			33
09	0		2441	-0-	2441	2441	2430	2	11	9	Y	10	20	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	2100	N	1793	-0-	-307	-0-	1776	2	17	9	Y	15					25
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1831	2	29	9	Y	26	39	1			12
06	2070	N	1453	-0-	-617	-0-	1446	2	7	9	Y	6					18
07	1860	N	1193	-0-	-667	-0-	1183	2	10	9	Y	9					27
08	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1557	2	26	9	Y	24	18	1			33
09	0		1386	-0-	1386	1386	1375	2	11	9	Y	10	20	1			23

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	158	1	1051	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	177	1	1082	2	Y	2					5
							2	9									
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	179	1	1025	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	172	1	917	2	Y	1					4
							1	9									
08	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	171	1	879	2	Y	2					6
							2	9									
09	1050	N	910	-0-	-140	-0-	138	1	769	2	Y	3	4	1			5
							3	9									

ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	330	1	2202	2	Y	9	11	1			8
							10	9									
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	279	1	1706	2	Y	7					15
							8	9									
06	1980	N	1596	-0-	-384	-0-	236	1	1353	2	Y	6	11	1			10
							7	9									
07	2046	N	1549	-0-	-497	-0-	244	1	1302	2	Y	3					13
							3	9									
08	1984	N	1481	-0-	-503	-0-	241	1	1234	2	Y	5					18
							6	9									
09	0		1492	-0-	1492	1492	226	1	1257	2	Y	8	11	1			15
							9	9									

ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	182	1	1216	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	204	1	1244	2	Y	6					13
							7	9									
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	188	1	1081	2	Y	4	9	1			8
							4	9									
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	193	1	1030	2	Y	3					11
							3	9									
08	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	190	1	976	2	Y	4					15
							4	9									
09	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	178	1	994	2	Y	7	9	1			13
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	1950	N	1589	-0-	-361	-0-	206	1	1375	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
05	1922	N	1505	-0-	-417	-0-	211	1	1287	2	Y	6					13
							7	9									
06	1830	N	1278	-0-	-552	-0-	189	1	1085	2	Y	4	9	1			8
							4	9									
07	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	220	1	1175	2	Y	3					11
							3	9									
08	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	214	1	1099	2	Y	4					15
							4	9									
09	0		1507	-0-	1507	1507	228	1	1271	2	Y	7	9	1			13
							8	9									

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	13	1			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	13	1			12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					20
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	12	1			18

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

04	360	N	109	-0-	-251	-0-	109	2			Y	-0-					41
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					41
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-	36	1			5
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-					5
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					5
09	0		112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					5

ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

04	1650	N	1176	-0-	-474	-0-	151	1	1005	2	Y	18	22	1			16
							20	9									
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	196	1	1198	2	Y	14					30
							15	9									
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	170	1	974	2	Y	12	22	1			20
							13	9									
07	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	175	1	933	2	Y	7					27
							8	9									
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	176	1	903	2	Y	8					35
							9	9									
*09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	165	1	917	2	Y	16	21	1			30
							18	9									

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

04	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
09	0		561	-0-	561	561	561	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	2160	N	1853	-0-	-307	-0-	241	1	1606	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
05	2232	N	1565	-0-	-667	-0-	219	1	1340	2	Y	5					10
							6	9									
06	2160	N	1374	-0-	-786	-0-	203	1	1167	2	Y	4	7	1			7
							4	9									
07	1922	N	1313	-0-	-609	-0-	207	1	1104	2	Y	2					9
							2	9									
08	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	205	1	1050	2	Y	3					12
							3	9									
09	0		1279	-0-	1279	1279	194	1	1079	2	Y	5	7	1			10
							6	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	32	23	1			9

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	227	1	1510	2	Y	14	18	1			13
							15	9									
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	239	1	1460	2	Y	12					25
							13	9									
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	184	1	1058	2	Y	10	18	1			17
							11	9									
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	229	1	1224	2	Y	5					22
							6	9									
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	250	1	1284	2	Y	7					29
							8	9									
09	0		1691	-0-	1691	1691	255	1	1421	2	Y	14	18	1			25
							15	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1721	2	26	9	Y	24	59	1			41
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2028	2	28	9	Y	25					66
06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2708	2	65	9	Y	59	76	1			49
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1787	2	21	9	Y	19					68
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1477	2	19	9	Y	17					85
09	0		1732	-0-	1732	1732	1708	2	24	9	Y	22	59	1			48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	538	-0-	-92	-0-	503	2	35	9	Y	32	23	1			9

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
09	0		527	-0-	527	527	527	2			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

04	960	N	916	-0-	-44	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	299	-0-	-691	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	124	-0-	-837	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	554	2	35	9	Y	32	23	1			9

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	366	2	13	9	Y	12					106
05	434	N	277	-0-	-157	-0-	271	2	6	9	Y	5	76	1			35
06	390	N	220	-0-	-170	-0-	212	2	8	9	Y	7					42
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	619	2	8	9	Y	7					49
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	389	2	6	9	Y	5					54
09	0		466	-0-	466	466	452	2	14	9	Y	13					67

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1086	2	4	9	Y	4					7
05	1147	N	987	-0-	-160	-0-	979	2	8	9	Y	7	11	1			3
06	1140	N	642	-0-	-498	-0-	640	2	2	9	Y	2					5
07	1116	N	604	-0-	-512	-0-	602	2	2	9	Y	2					7
08	961	N	582	-0-	-379	-0-	574	2	8	9	Y	7	5	1			9
09	630	N	538	-0-	-92	-0-	536	2	2	9	Y	2	5	1			6

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
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1319	2	7	9	Y	6					14
05	1085	N	908	-0-	-177	-0-	901	2	7	9	Y	6	10	1			10
06	960	N	848	-0-	-112	-0-	841	2	7	9	Y	6	10	1			6
07	1085	N	698	-0-	-387	-0-	690	2	8	9	Y	7					13
08	868	N	701	-0-	-167	-0-	697	2	4	9	Y	4	10	1			7
09	0		802	-0-	802	802	796	2	6	9	Y	5					12

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
04	1650	N	1411	-0-	-239	-0-	1400	2	11	9	Y	10					16
05	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	1262	2	19	9	Y	17	25	1			8
06	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	1221	2	4	9	Y	4					12
07	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	1230	2	6	9	Y	5					17
08	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1172	2	18	9	Y	16	12	1			21
09	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1065	2	7	9	Y	6	13	1			14

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
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					31
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					31
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-	27	1			4
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					4
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					4
09	0		918	-0-	918	918	918	2			Y	-0-					4

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

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

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	985	-0-	-35	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
09	0		1026	-0-	1026	1026	1026	2			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	171	2	4	9	Y	4					9
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	323	2	3	9	Y	3	6	1			6
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	266	2	4	9	Y	4	6	1			4
07	186	N	108	-0-	-78	-0-	104	2	4	9	Y	4					8
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	169	2	2	9	Y	2	6	1			4
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	178	2	3	9	Y	3					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

04	810	N	557	-0-	-253	-0-	68	1	450	2	Y	35	44	1			32
							39	9									
05	775	N	523	-0-	-252	-0-	69	1	422	2	Y	29					61
							32	9									
06	720	N	450	-0-	-270	-0-	63	1	362	2	Y	23	44	1			40
							25	9									
07	589	N	427	-0-	-162	-0-	65	1	347	2	Y	14					54
							15	9									
08	527	N	441	-0-	-86	-0-	69	1	354	2	Y	16					70
							18	9									
09	0		474	-0-	474	474	67	1	372	2	Y	32	42	1			60
							35	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	348	2	35	9	Y	32	23	1			9

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1509	2	3	9	Y	3					6
05	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1454	2	2	9	Y	2	4	1			4
06	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	1324	2	3	9	Y	3	4	1			3
07	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1381	2	2	9	Y	2					5
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1473	2	2	9	Y	2	4	1			3
*09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1906	2	2	9	Y	2					5

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

04	2850	X	1970	-0-	-880	-0-	1967	2	3	9	Y	3					5
05	2945	X	1738	-0-	-1207	-0-	1734	2	4	9	Y	4	7	1			2
06	2850	X	1741	-0-	-1109	-0-	1740	2	1	9	Y	1					3
07	2480	X	1753	-0-	-727	-0-	1751	2	2	9	Y	2					5
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2635	2	4	9	Y	4	3	1			6
09	0		1693	-0-	1693	1693	1691	2	2	9	Y	2	4	1			4

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	600	2	9	9	Y	8					14
05	651	N	556	-0-	-95	-0-	541	2	15	9	Y	14	21	1			7
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	2	3	9	Y	3					10
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6	9	Y	5					15
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	621	2	14	9	Y	13	10	1			18
09	0		551	-0-	551	551	545	2	6	9	Y	5	11	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	1247	2	4	9	Y	4					9
05	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	1325	2	3	9	Y	3	6	1			6
06	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	1210	2	4	9	Y	4	6	1			4
07	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1251	2	4	9	Y	4					8
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1245	2	2	9	Y	2	6	1			4
09	0		1178	-0-	1178	1178	1175	2	3	9	Y	3					7

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

04	1770	N	942	-0-	-828	-0-	933	2	9	9	Y	8					20
05	1829	N	1316	-0-	-513	-0-	1306	2	10	9	Y	9	15	1			14
06	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	1302	2	10	9	Y	9	14	1			9
07	961	N	639	-0-	-322	-0-	629	2	10	9	Y	9					18
08	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1014	2	7	9	Y	6	14	1			10
09	0		995	-0-	995	995	987	2	8	9	Y	7					17

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2409	2	17	9	Y	15					37
05	2356	N	2216	-0-	-140	-0-	2197	2	19	9	Y	17	27	1			27
06	2280	N	2016	-0-	-264	-0-	1999	2	17	9	Y	15	26	1			16
07	2356	N	1800	-0-	-556	-0-	1781	2	19	9	Y	17					33
08	2170	N	1740	-0-	-430	-0-	1727	2	13	9	Y	12	26	1			19
09	2010	N	1632	-0-	-378	-0-	1618	2	14	9	Y	13					32

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

04	480	N	303	-0-	-177	-0-	288	2	15	9	Y	14					32
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	303	2	15	9	Y	14	23	1			23
06	510	N	387	-0-	-123	-0-	373	2	14	9	Y	13	22	1			14
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	321	2	15	9	Y	14					28
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	358	2	11	9	Y	10	22	1			16
09	0		316	-0-	316	316	304	2	12	9	Y	11					27

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	403	2	9	9	Y	8					20
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	417	2	10	9	Y	9	15	1			14
06	300	N	216	-0-	-84	-0-	206	2	10	9	Y	9	14	1			9
07	310	N	174	-0-	-136	-0-	164	2	10	9	Y	9					18
08	403	N	197	-0-	-206	-0-	190	2	7	9	Y	6	14	1			10
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	231	2	8	9	Y	7					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	960	N	902	-0-	-58	-0-	893	2	9	9	Y	8					20
05	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	1091	2	10	9	Y	9	15	1			14
06	1170	N	844	-0-	-326	-0-	834	2	10	9	Y	9	14	1			9
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1092	2	10	9	Y	9					18
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1305	2	7	9	Y	6	14	1			10
09	0		948	-0-	948	948	940	2	8	9	Y	7					17

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	567	2	21	9	Y	19					46
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	512	2	23	9	Y	21	34	1			33
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	355	2	21	9	Y	19	32	1			20
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	283	2	22	9	Y	20					40
08	496	N	344	-0-	-152	-0-	327	2	17	9	Y	15	32	1			23
09	0		502	-0-	502	502	484	2	18	9	Y	16					39

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
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	96	1	638	2	Y	9	11	1			8
							10	9									
05	899	N	755	-0-	-144	-0-	105	1	642	2	Y	7					15
							8	9									
06	930	N	709	-0-	-221	-0-	104	1	598	2	Y	6	11	1			10
							7	9									
07	775	N	599	-0-	-176	-0-	94	1	502	2	Y	3					13
							3	9									
08	682	N	599	-0-	-83	-0-	97	1	496	2	Y	5					18
							6	9									
09	0		512	-0-	512	512	77	1	426	2	Y	8	11	1			15
							9	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
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	245	2	15	9	Y	14					32
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	176	2	15	9	Y	14	23	1			23
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	183	2	14	9	Y	13	22	1			14
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	148	2	15	9	Y	14					28
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	329	2	11	9	Y	10	22	1			16
09	0		361	-0-	361	361	349	2	12	9	Y	11					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2673	2	42	9	Y	38	93	1			65
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2543	2	43	9	Y	39					104
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2703	2	102	9	Y	93	120	1			77
07	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2922	2	34	9	Y	31					108
08	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2865	2	29	9	Y	26					134
*09	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2750	2	39	9	Y	35	93	1			76

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1086	2	15	9	Y	14					23
05	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	979	2	25	9	Y	23	35	1			11
06	990	N	954	-0-	-36	-0-	947	2	7	9	Y	6					17
07	1023	N	963	-0-	-60	-0-	954	2	9	9	Y	8					25
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	909	2	24	9	Y	22	17	1			30
09	0		836	-0-	836	836	826	2	10	9	Y	9	18	1			21

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

04	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1342	2			Y	-0-					44
05	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			Y	-0-					44
06	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	1096	2			Y	-0-	39	1			5
07	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	1137	2			Y	-0-					5
08	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			Y	-0-					5
09	0		1064	-0-	1064	1064	1064	2			Y	-0-					5

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	767	2	13	9	Y	12					106
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	807	2	6	9	Y	5	76	1			35
06	810	N	680	-0-	-130	-0-	672	2	8	9	Y	7					42
07	806	N	604	-0-	-202	-0-	596	2	8	9	Y	7					49
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	702	2	6	9	Y	5					54
09	0		722	-0-	722	722	708	2	14	9	Y	13					67

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2066	2	12	9	Y	11	28	1			20
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2018	2	13	9	Y	12					32
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1677	2	32	9	Y	29	37	1			24
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1770	2	10	9	Y	9					33
08	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	1715	2	9	9	Y	8					41
*09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1757	2	11	9	Y	10	28	1			23

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	338	2	11	9	Y	10					16
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	385	2	19	9	Y	17	25	1			8
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	346	2	4	9	Y	4					12
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	219	2	6	9	Y	5					17
08	403	N	260	-0-	-143	-0-	242	2	18	9	Y	16	12	1			21
09	360	N	240	-0-	-120	-0-	233	2	7	9	Y	6	13	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2					132
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	189	2	9	9	Y	8					140
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	Y	1	113	1			28
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					28
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	258	2	6	9	Y	5					33
09	0		212	-0-	212	212	212	2			Y	-0-					33

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	260	-0-	-130	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
09	0		554	-0-	554	554	554	2			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	538	2	7	9	Y	6					14
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	501	2	7	9	Y	6	10	1			10
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	515	2	7	9	Y	6	10	1			6
07	558	N	315	-0-	-243	-0-	307	2	8	9	Y	7					13
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	414	2	4	9	Y	4	10	1			7
09	0		458	-0-	458	458	452	2	6	9	Y	5					12

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	829	2	25	9	Y	23					39
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	747	2	44	9	Y	40	60	1			19
06	870	N	732	-0-	-138	-0-	722	2	10	9	Y	9					28
07	868	N	743	-0-	-125	-0-	728	2	15	9	Y	14					42
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	694	2	41	9	Y	37	28	1			51
09	0		645	-0-	645	645	630	2	15	9	Y	14	30	1			35

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

04	1500	X	1493	-0-	-7	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
06	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
07	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
08	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
09	0		2218	-0-	2218	2218	2218	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	T. A.		2116	-0-	2116	2116	2063	2	53	9	N	48					55
07	14B2	EXT	1296	-0-	1296	3412	1250	2	46	9	N	42					97
08	3558	X	146	-0-	-3412	-0-	146	2			N	-0-					97
*09	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					97

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	56	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

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
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1708	2	1	9	Y	1					2
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	2	1	9	Y	1					3
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	2	1	9	Y	1					4
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1803	2	2	9	Y	2	4	1			2
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2035	2	2	9	Y	2					4
*09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1522	2	2	9	Y	2					6

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
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	733	2	13	9	Y	12					29
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	899	2	19	9	Y	17					46
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	783	2	14	9	Y	13					59
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	985	2	40	9	Y	36	63	1			32
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	509	2	31	9	Y	28					60
*09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	762	2	32	9	Y	29					89

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

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
04	1560	X	1137	-0-	-423	-0-	1135	2	2	9	Y	2					41
05	1612	X	1200	-0-	-412	-0-	1190	2	10	9	Y	9					50
06	1560	X	1385	-0-	-175	-0-	1355	2	30	9	Y	27					77
07	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1643	2	8	9	Y	7					84
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1529	2	17	9	Y	15					99
*09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1472	2	17	9	Y	15					114

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					9
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1097	2	2	9	Y	2					11
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1285	2	7	9	Y	6					17
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	Y	2					19
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1317	2	3	9	Y	3					22
*09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	2	3	9	Y	3					25

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

04	2460	X	1704	-0-	-756	-0-	1686	2	18	9	Y	16					39
05	2542	X	1528	-0-	-1014	-0-	1503	2	25	9	Y	23					62
06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2269	2	20	9	Y	18					80
07	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2131	2	54	9	Y	49	85	1			44
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2279	2	46	9	Y	42					86
*09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2086	2	46	9	Y	42					128

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					3
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1					4
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	Y	2					6
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1					7
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
06	330	X	113	-0-	-217	-0-	113	2			N	-0-					28
07	341	X	46	-0-	-295	-0-	46	2			N	-0-					28
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					28
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					28

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		334	-0-	334	334	334	2			Y	-0-					-0-
08	4186	X	3852	-0-	-334	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
*09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1440	X	106	-0-	-1334	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
06	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
07	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5188	-0-	-302	-0-	5092	2	96	9	N	87	185	1			212
05	5580	X	5276	-0-	-304	-0-	5215	2	61	9	N	55					267
06	5340	X	4735	-0-	-605	-0-	4690	2	45	9	N	41	183	1			125
07	5456	X	4653	-0-	-803	-0-	4640	2	13	9	N	12					137
08	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5595	2	67	9	N	61					198
*09	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5219	2	59	9	N	54					252

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
08	2500	N	2838	-0-	338	338	2838	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2769	-0-	-231	107	2769	2			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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	22	-0-	22	35	22	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	514	-0-	514	549	514	2			N	-0-					-0-
*09	549	X	-0-	-0-	-549	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
04	2700	X	2558	-0-	-142	-0-	2558	2			N	-0-					133
05	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	2593	2	13	9	N	12					145
06	2700	X	154	-0-	-2546	-0-	148	2	6	9	N	5					150
07	2728	X	666	-0-	-2062	-0-	666	2			N	-0-					150
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3363	2	9	9	N	8					158
*09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3601	2	23	9	N	21	125	1			54

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

04	5790	X	4497	-0-	-1293	-0-	4495	2	2	9	N	2					2
05	5580	X	4017	-0-	-1563	-0-	4010	2	7	9	N	6					8
06	5190	X	3717	-0-	-1473	-0-	3717	2			N	-0-					8
07	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					8
08	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	18303	2	10	9	N	9					17
*09	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12151	2	11	9	N	10					27

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

04	2550	X	471	-0-	-2079	-0-	471	2			N	-0-					64
05	2759	X	610	-0-	-2149	-0-	610	2			N	-0-					64
06	2670	X	791	-0-	-1879	-0-	791	2			N	-0-					64
07	2759	X	109	-0-	-2650	-0-	109	2			N	-0-					64
08	465	N	25	-0-	-440	-0-	25	2			N	-0-					64
09	780	N	58	-0-	-722	-0-	58	2			N	-0-					64

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

04	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	7941	2	176	9	N	160	160	1			209
05	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6663	2	11	9	N	10					219
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4037	2	42	9	N	38	178	1			79
07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3478	2	7	9	N	6					85
08	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5829	2	88	9	N	80					165
*09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2315	2	39	9	N	35					200

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	860	1	5537	2	N	109	180	1			165
							120	9									
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	799	1	5143	2	N	60					225
							66	9									
06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	719	1	5346	2	N	91	179	1			137
							100	9									
07	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	955	1	6145	2	N	78	180	1			35
							86	9									
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	753	1	4843	2	N	75					110
							83	9									
*09	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	728	1	4381	2	N	72					182
							79	9									

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	199					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	199					Y	-0-					-0-
06	380	X	181	-0-	-199	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
07	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					5
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-	3	1			2
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					2
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		191	-0-	191	191	9	1	182	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	191					Y	NO RPT					2

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	9	1	569	3	Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	37	1	564	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		594	-0-	594	594	27	1	567	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	594					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	Y	3	4	1	2	8	1
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	216	3	7	9	Y	6	3	1			4
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	169	3	7	9	Y	6	5	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1202	3	15	9	Y	14	14	1	3	8	3
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1274	3	6	9	Y	5	5	1			3
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1369	3	7	9	Y	6					9
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	60	1	1558	3	Y	3	7	1			5
							3	9									
08	DLQ G-10		1616	-0-	1616	1616	71	1	1535	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1616					Y	NO RPT					6

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		382	-0-	382	382	382	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	382					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
06	T. A.		142	-0-	142	142	140	3	2	9	Y	2					3
07	T. A.		568	-0-	568	710	40	1	528	3	Y	-0-					3
08	T. A.		122	-0-	122	832	3	1	119	3	Y	-0-					3
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	832					Y	NO RPT					3

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					66
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-	43	1			23
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	24	1	1499	3	Y	4					27
							4	9									
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	44	1	676	3	Y	-0-					27
08	DLQ	G-10	606	-0-	606	606	28	1	578	3	Y	-0-					27
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	606					Y	NO RPT					27

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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.		334	-0-	334	334	40	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	334					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-	18	1			10
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					10
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

04	690	X	-0-	-0-	-690	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-					105
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1688	3	2	9	Y	2	69	1			38
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	27	1	1694	3	Y	7					45
							8	9									
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	104	1	1600	3	Y	-0-					45
08	DLQ G-10		1830	-0-	1830	1830	85	1	1745	3	Y	-0-					45
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1830					Y	NO RPT					45

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
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2161	-0-	-659	-0-	2161	3			Y	-0-					-0-
05	2914	X	1821	-0-	-1093	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
06	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
07	2418	X	559	-0-	-1859	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		175	-0-	175	175	175	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	175					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2407	3	18	9	Y	16	11	1	3	8	8
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2459	3	14	9	Y	13	12	1			9
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2468	3	15	9	Y	14	11	1			12
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2631	3	12	9	Y	11	11	1			12
08	DLQ G-10		2357	-0-	2357	2357	2345	3	12	9	Y	11	11	1			12
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2357					Y	NO RPT					12

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
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

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

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	Y	10					14
							11	9									
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	5	1	418	3	Y	2	10	1			6
							2	9									
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	15	1	527	3	Y	4					10
							4	9									
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	533	3	Y	5					15
							6	9									
08	DLQ G-10		422	-0-	422	422	37	1	379	3	Y	5					20
							6	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	422					Y	NO RPT					20

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	111 20	1 9	1355	3	Y	18	27	1	6	8	12
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1560	3	12	9	Y	11					23
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1667	3	19	9	Y	17	19	1			21
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1822	3	11	9	Y	10					31
08	DLQ G-10		1755	-0-	1755	1755	1745	3	10	9	Y	9	21	1			19
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1755					Y	NO RPT					19

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	159 20	1 9	1948	3	Y	18	28	1	6	8	13
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2324	3	12	9	Y	11					24
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2374	3	19	9	Y	17	20	1			21
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2571	3	11	9	Y	10					31
08	DLQ G-10		2651	-0-	2651	2651	2641	3	10	9	Y	9	21	1			19
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2651					Y	NO RPT					19

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	335	-0-	335	1037	335	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	319	-0-	319	1356	319	3			Y	-0-					-0-
06	1635 X	279	-0-	-1356	-0-	4	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	86 X	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	21	1	2	8	7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					15
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	57	3	7	9	Y	6	14	1	1	8	4
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	60	3	3	9	Y	3					7
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	4					11
						4	9									
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	3					14
						3	9									
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					17
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2307	3	10	9	Y	9	29	1	2	8	8
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2577	3	9	9	Y	8					16
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	120	1	2208	3	Y	2					18
							2	9									
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	127	1	1592	3	Y	25					43
							28	9									
08	DLQ G-10		1750	-0-	1750	1750	87	1	1663	3	Y	-0-					43
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1750					Y	NO RPT					43

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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1689	3	25	9	Y	23	16	1	4	8	11
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1991	3	20	9	Y	18	17	1			12
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1490	3	23	9	Y	21	16	1			17
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1587	3	17	9	Y	15	16	1			16
08	DLQ G-10		1372	-0-	1372	1372	1353	3	19	9	Y	17	16	1			17
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1372					Y	NO RPT					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2809	3	35	9	Y	32	23	1	6	8	15
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2682	3	29	9	Y	26	24	1			17
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2615	3	33	9	Y	30	23	1			24
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2541	3	24	9	Y	22	23	1			23
08	DLQ G-10		2783	-0-	2783	2783	2757	3	26	9	Y	24	23	1			24
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2783					Y	NO RPT					24

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

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
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		206	-0-	206	206	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	206					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	Y	4					10
							4	9									
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	3	3	9	Y	3					13
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	40	1	365	3	Y	5					18
							6	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	421	3	4	9	Y	4					22
08	DLQ G-10		435	-0-	435	435	427	3	8	9	Y	7	19	1			10
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	435					Y	NO RPT					10

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
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2262	3	15	9	Y	14	33	1	2	8	10
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2443	3	7	9	Y	6					16
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	93	1	2170	3	Y	10					26
							11	9									
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	198	1	2210	3	Y	14					40
							15	9									
08	DLQ G-10		2275	-0-	2275	2275	257	1	2000	3	Y	16					56
							18	9									
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2275					Y	NO RPT					56

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
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1543	3	12	9	Y	11					47
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					47
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1392	3	12	9	Y	11	52	1			6
07	3100	N	9634	-0-	6534	6534	9634	3			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		1311	-0-	1311	7845	5	1	1306	3	Y	-0-					6
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	7845					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390 X	2994	-0-	-396	-0-	2973	3	21	9	Y	19	29	1	6	8	13
05	3472 X	3203	-0-	-269	-0-	3191	3	12	9	Y	11					24
06	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	20	1	3269	3	Y	17	20	1			21
						19	9									
07	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	91	1	3325	3	Y	10					31
						11	9									
08	DLQ G-10	3612	-0-	3612	3612	3602	3	10	9	Y	9	21	1			19
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3612					Y	NO RPT					19

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
04	2520 X	1685	-0-	-835	-0-	1685	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2557	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2072	3	2	9	Y	2					2
07	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2140	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	DLQ G-10	2025	-0-	2025	2025	2022	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2025					Y	NO RPT					2

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3825	3	43	9	Y	39	41	1	9	8	8
05	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4330	3	18	9	Y	16	15	1			9
06	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4110	3	20	9	Y	18					27
07	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	171	1	4420	3	Y	9	22	1			14
						10	9									
08	DLQ G-10	4672	-0-	4672	4672	205	1	4437	3	Y	27	23	1			18
						30	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4672					Y	NO RPT					18

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
04	300 X	294	-0-	-6	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
05	347 X	347	-0-	-0-	-0-	346	3	1	9	Y	1					1
06	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					1
07	651 X	346	-0-	-305	-0-	346	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10	242	-0-	242	242	17	1	225	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	242					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2646	3	14	9	Y	13	24	1			23
05	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2435	3	17	9	Y	15	19	1			19
06	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2678	3	11	9	Y	10					29
07	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	210	1	2780	3	Y	2					31
						2	9									
08	DLQ G-10	3029	-0-	3029	3029	81	1	2947	3	Y	1					32
						1	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3029					Y	NO RPT					32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2563	3	28	9	Y	25	5	8			36
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2618	3	2	9	Y	2	18	1			20
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			Y	-0-					20
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	8	1	2690	3	Y	1					21
							1	9									
08	DLQ	G-10	2780	-0-	2780	2780	126	1	2654	3	Y	-0-					21
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2780					Y	NO RPT					21

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
04	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6443	3	73	9	Y	66	69	1	15	8	13
05	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6649	3	30	9	Y	27	25	1			15
06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6327	3	33	9	Y	30					45
07	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	264	1	6815	3	Y	15	37	1			23
							17	9									
08	DLQ	G-10	7096	-0-	7096	7096	311	1	6735	3	Y	45	38	1			30
							50	9									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7096					Y	NO RPT					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1426	3	18	9	Y	16	11	1	3	8	8
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1346	3	13	9	Y	12	12	1			8
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1488	3	17	9	Y	15	11	1			12
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1498	3	12	9	Y	11	11	1			12
08	DLQ G-10		1759	-0-	1759	1759	1747	3	12	9	Y	11	11	1			12
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1759					Y	NO RPT					12

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
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	1					1
							1	9									
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					1
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					1
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		175	-0-	175	175	175	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	175					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		25	-0-	25	25	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3291	3	8	9	Y	7	20	1	1	8	6
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3407	3	6	9	Y	5					11
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	184	1	3389	3	Y	1					12
							1	9									
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	262	1	3269	3	Y	18					30
							20	9									
08	DLQ G-10		3396	-0-	3396	3396	170	1	3226	3	Y	-0-					30
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3396					Y	NO RPT					30

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	58	1	2047	3	Y	12	58	1			109
							13	9									
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	394	1	1806	3	Y	10					119
							11	9									
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	462	1	1780	3	Y	12					131
							13	9									
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	208	1	2185	3	Y	-0-					131
08	DLQ G-10		2365	-0-	2365	2365	252	1	2113	3	Y	-0-					131
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2365					Y	NO RPT					131

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PETER 2 UNIT WELL #: 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
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		489	-0-	489	489	489	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	489					Y	NO RPT					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2448	3	24	9	Y	22	30	1			13
05	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2884	3	22	9	Y	20	29	1			4
06	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2821	3	26	9	Y	24					28
07	3100	N	3114	-0-	14	14	3092	3	22	9	Y	20	28	1			20
08	DLQ G-10		3111	-0-	3111	3125	3087	3	24	9	Y	22	28	1			14
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3125					Y	NO RPT					14

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
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2590	3	6	9	Y	5	5	8			4
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2569	3	9	9	Y	8	9	1			3
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2378	3	7	9	Y	6					9
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	52	1	2282	3	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		2342	-0-	2342	2342	2341	3	1	9	Y	1					10
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2342					Y	NO RPT					10

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3267	-0-	267	267	245	1	3001	3	Y	19	30	1	6	8	13
							21	9									
05	2102	N	1835	-0-	-267	-0-	1823	3	12	9	Y	11					24
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1841	3	19	9	Y	17	20	1			21
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2175	3	11	9	Y	10					31
08	DLQ G-10		2142	-0-	2142	2142	2132	3	10	9	Y	9	21	1			19
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2142					Y	NO RPT					19

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
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	94	1	1146	3	Y	32	36	1	7	8	26
							35	9									
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1510	3	23	9	Y	21					47
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1489	3	7	9	Y	6	40	1			13
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1629	3	21	9	Y	19					32
08	DLQ G-10		1639	-0-	1639	1639	1618	3	21	9	Y	19	22	1			29
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1639					Y	NO RPT					29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	528	3	46	9	Y	42					70
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	623	3	21	9	Y	19	64	1			25
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	585	3	46	9	Y	42					67
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	2	1	657	3	Y	13					80
							14	9									
08	DLQ G-10		691	-0-	691	691	30	1	639	3	Y	20					100
							22	9									
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	691					Y	NO RPT					100

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
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1377	3	7	9	Y	6	4	1	1	8	3
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	3	3	9	Y	3	4	1			2
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1633	3	8	9	Y	7	4	1			5
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	874	3	3	9	Y	3	4	1			4
08	DLQ G-10		1220	-0-	1220	1220	1213	3	7	9	Y	6	4	1			6
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1220					Y	NO RPT					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
04	3240	X	2559	-0-	-681	-0-	2540	3	19	9	Y	17					70
05	3317	X	3301	-0-	-16	-0-	3301	3			Y	-0-					70
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2685	3	19	9	Y	17	78	1			9
07	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13480	3			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		2291	-0-	2291	2291	9	1	2282	3	Y	-0-					9
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2291					Y	NO RPT					9

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3023	3	8	9	Y	7					37
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3462	3	31	9	Y	28					65
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3744	3	10	9	Y	9					74
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	1	1	4187	3	Y	13					87
							14	9									
08	DLQ G-10		3645	-0-	3645	3645	250	1	3389	3	Y	5	79	1			13
							6	9									
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3645					Y	NO RPT					13

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
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2335	3	26	9	Y	24	34	1			14
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2486	3	26	9	Y	24	33	1			5
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2400	3	30	9	Y	27					32
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2367	3	25	9	Y	23	32	1			23
08	DLQ G-10		2286	-0-	2286	2286	2258	3	28	9	Y	25	32	1			16
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2286					Y	NO RPT					16

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
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2205	3	21	9	Y	19	28	1	6	8	13
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2106	3	12	9	Y	11					24
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	12	1	2012	3	Y	17	20	1			21
							19	9									
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	56	1	2031	3	Y	10					31
							11	9									
08	DLQ G-10		2142	-0-	2142	2142	2132	3	10	9	Y	9	21	1			19
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2142					Y	NO RPT					19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1466	3	23	9	Y	21					28
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1822	3	13	9	Y	12					40
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	29	1	1533	3	Y	24	43	1			21
							26	9									
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	33	1	1666	3	Y	11					32
							12	9									
08	DLQ G-10		1737	-0-	1737	1737	25	1	1698	3	Y	13					45
							14	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1737					Y	NO RPT					45

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	91	1	1777	3	Y	8					20
							9	9									
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1649	3	7	9	Y	6					26
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	213	1	1950	3	Y	10					36
							11	9									
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1441	3	9	9	Y	8					44
08	DLQ G-10		1567	-0-	1567	1567	1553	3	14	9	Y	13	37	1			20
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1567					Y	NO RPT					20

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2160	3	44	9	Y	40	55	1			24
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2149	3	41	9	Y	37	54	1			7
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2212	3	50	9	Y	45					52
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2113	3	41	9	Y	37	52	1			37
08	DLQ G-10		2325	-0-	2325	2325	2280	3	45	9	Y	41	52	1			26
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2325					Y	NO RPT					26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2374	3	23	9	Y	21					28
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2543	3	13	9	Y	12					40
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	42	1	2226	3	Y	24	43	1			21
							26	9									
07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	50	1	2532	3	Y	11					32
							12	9									
08	DLQ G-10		2526	-0-	2526	2526	36	1	2476	3	Y	13					45
							14	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2526					Y	NO RPT					45

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	1340	-0-	-1510	-0-	1297	3	43	9	Y	39	40	1	9	8	8
05	2945	X	1159	-0-	-1786	-0-	1141	3	18	9	Y	16	15	1			9
06	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1078	3	18	9	Y	16					25
07	2604	X	1645	-0-	-959	-0-	61	1	1575	3	Y	8	20	1			13
							9	9									
08	DLQ G-10		1265	-0-	1265	1265	54	1	1181	3	Y	27	22	1			18
							30	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1265					Y	NO RPT					18

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
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4297	3	73	9	Y	66	69	1	15	8	13
05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4710	3	30	9	Y	27	25	1			15
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4469	3	33	9	Y	30					45
07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	174	1	4493	3	Y	15	37	1			23
							17	9									
08	DLQ G-10		4631	-0-	4631	4631	202	1	4379	3	Y	45	38	1			30
							50	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4631					Y	NO RPT					30

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	344	1	2125	3	Y	42	116	1			65
							46	9									
05	2511	X	2325	-0-	-186	-0-	112	1	2191	3	Y	20					85
							22	9									
06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	331	1	2205	3	Y	36					121
							40	9									
07	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	306	1	2232	3	Y	60					181
							66	9									
08	DLQ G-10		2685	-0-	2685	2685	316	1	2310	3	Y	54	128	1			107
							59	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2685					Y	NO RPT					107

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2290	3	54	9	Y	49	35	1	8	8	23
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2405	3	43	9	Y	39	36	1			26
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2114	3	48	9	Y	44	34	1			36
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2062	3	36	9	Y	33	34	1			35
08	DLQ G-10		2255	-0-	2255	2255	2215	3	40	9	Y	36	34	1			37
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2255					Y	NO RPT					37

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	99	1	1219	3	Y	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		739	-0-	739	739	739	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	739					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	96	1	1888	3	Y	10					25
							11	9									
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2041	3	8	9	Y	7					32
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	225	1	2065	3	Y	13					45
							14	9									
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1780	3	11	9	Y	10					55
08	DLQ G-10		1450	-0-	1450	1450	1431	3	19	9	Y	17	47	1			25
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1450					Y	NO RPT					25

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3616	-0-	-14	-0-	3573	3	43	9	Y	39	69	1			69
05	3751	X	3570	-0-	-181	-0-	3523	3	47	9	Y	43	55	1			57
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3549	3	33	9	Y	30					87
07	3689	X	3432	-0-	-257	-0-	240	1	3185	3	Y	6					93
							7	9									
08	DLQ G-10		3501	-0-	3501	3501	94	1	3405	3	Y	2					95
							2	9									
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3501					Y	NO RPT					95

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	35064	X	11715	-0-	-23349	-0-	1100	1	10615	2	Y	-0-					158
05	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	522	1	5740	2	Y	-0-					158
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	762	1	4397	2	Y	-0-					158
07	12803	X	10730	-0-	-2073	-0-	886	1	9844	2	Y	-0-					158
08	12121	X	9144	-0-	-2977	-0-	981	1	8163	2	Y	-0-					158
09	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					158

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
04	3060	X	2582	-0-	-478	-0-	2539	3	43	9	Y	39	41	1	9	8	8
05	2976	X	2585	-0-	-391	-0-	2567	3	18	9	Y	16	15	1			9
06	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2523	3	20	9	Y	18					27
07	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	111	1	2856	3	Y	9	22	1			14
							10	9									
08	DLQ G-10		3206	-0-	3206	3206	140	1	3038	3	Y	25	22	1			17
							28	9									
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3206					Y	NO RPT					17

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

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3228	-0-	-162	-0-	3177	3	51	9	Y	46	64	1			27
05	3441	X	3274	-0-	-167	-0-	3226	3	48	9	Y	44	62	1			9
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3190	3	56	9	Y	51					60
07	3503	X	3272	-0-	-231	-0-	3226	3	46	9	Y	42	60	1			42
08	DLQ G-10		3457	-0-	3457	3457	3404	3	53	9	Y	48	60	1			30
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3457					Y	NO RPT					30

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
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		825	-0-	825	825	824	3	1	9	Y	1					1
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	825					Y	NO RPT					1

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
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	86	1	1685	3	Y	8					20
							9	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1483	3	7	9	Y	6					26
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	137	1	1253	3	Y	10					36
							11	9									
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1647	3	9	9	Y	8					44
08	DLQ G-10		1890	-0-	1890	1890	1876	3	14	9	Y	13	37	1			20
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1890					Y	NO RPT					20

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
04	3330	X	3231	-0-	-99	-0-	3225	3	6	9	Y	5	5	8			7
05	3348	X	3204	-0-	-144	-0-	3195	3	9	9	Y	8	12	1			3
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3445	3	7	9	Y	6					9
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	74	1	3272	3	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		3270	-0-	3270	3270	3269	3	1	9	Y	1					10
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3270					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2105	3	69	9	Y	63	11	8			85
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2098	3	3	9	Y	3	42	1			46
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-					46
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	5	1	1863	3	Y	4					50
							4	9									
08	DLQ G-10		1810	-0-	1810	1810	82	1	1728	3	Y	-0-					50
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1810					Y	NO RPT					50

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

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4635	3	6	9	Y	5	5	8			12
05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4413	3	8	9	Y	7	16	1			3
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3942	3	7	9	Y	6					9
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	94	1	4120	3	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		4086	-0-	4086	4086	4085	3	1	9	Y	1					10
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4086					Y	NO RPT					10

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
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3313	3	9	9	Y	8					49
05	3379	X	3102	-0-	-277	-0-	3061	3	41	9	Y	37					86
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2769	3	12	9	Y	11					97
07	3317	X	2951	-0-	-366	-0-	1	1	2931	3	Y	17					114
							19	9									
08	DLQ G-10		3137	-0-	3137	3137	215	1	2915	3	Y	6	103	1			17
							7	9									
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3137					Y	NO RPT					17

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
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2369	3	11	9	Y	10	24	1	1	8	8
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2466	3	4	9	Y	4					12
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	91	1	2113	3	Y	7					19
							8	9									
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	207	1	2312	3	Y	11					30
							12	9									
08	DLQ G-10		2296	-0-	2296	2296	260	1	2023	3	Y	12					42
							13	9									
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2296					Y	NO RPT					42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	2610	X	2473	-0-	-137	-0-	2427	3	46	9	Y	42					56
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2639	3	25	9	Y	23					79
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	44	1	2368	3	Y	49	85	1			43
							54	9									
07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	52	1	2635	3	Y	21					64
							23	9									
08	DLQ G-10		2701	-0-	2701	2701	38	1	2635	3	Y	25					89
							28	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2701					Y	NO RPT					89

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	367	1	2265	3	Y	20	58	1			32
							22	9									
05	2728	X	2498	-0-	-230	-0-	121	1	2366	3	Y	10					42
							11	9									
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	338	1	2252	3	Y	19					61
							21	9									
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	329	1	2404	3	Y	30					91
							33	9									
08	DLQ G-10		2794	-0-	2794	2794	333	1	2432	3	Y	26	64	1			53
							29	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2794					Y	NO RPT					53

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2180	3	21	9	Y	19	31	1	2	8	23
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2761	3	13	9	Y	12	25	1			10
06	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2868	3	17	9	Y	15					25
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2848	3	15	9	Y	14					39
08	DLQ G-10		2838	-0-	2838	2838	2814	3	24	9	Y	22	39	1			22
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2838					Y	NO RPT					22

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

04	3450	X	2428	-0-	-1022	-0-	2385	3	43	9	Y	39	41	1	9	8	8
05	3565	X	2173	-0-	-1392	-0-	2155	3	18	9	Y	16	15	1			9
06	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1959	3	20	9	Y	18					27
07	3565	X	1841	-0-	-1724	-0-	68	1	1763	3	Y	9	22	1			14
							10	9									
08	DLQ G-10		4085	-0-	4085	4085	179	1	3876	3	Y	27	23	1			18
							30	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4085					Y	NO RPT					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	68	1	1335	3	Y	6					15
							7	9									
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1364	3	4	9	Y	4					19
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	142	1	1298	3	Y	7					26
							8	9									
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1625	3	7	9	Y	6					32
08	DLQ G-10		1406	-0-	1406	1406	1396	3	10	9	Y	9	27	1			14
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1406					Y	NO RPT					14

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	250	1	1223	3	Y	21	19	1			21
							23	9									
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	386	1	1069	3	Y	19	19	1			21
							21	9									
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	418	1	1024	3	Y	17	19	1			19
							19	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	185	1	1111	3	Y	14	6	1			27
							15	9									
08	DLQ G-10		1461	-0-	1461	1461	208	1	1231	3	Y	20	29	1			18
							22	9									
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1461					Y	NO RPT					18

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2406	3	43	9	Y	39	28	1	7	8	18
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2717	3	35	9	Y	32	29	1			21
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2333	3	40	9	Y	36	28	1			29
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2307	3	29	9	Y	26	27	1			28
08	DLQ G-10		2208	-0-	2208	2208	2177	3	31	9	Y	28	27	1			29
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2208					Y	NO RPT					29

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5672	3	3	9	N	3					43
05	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	3			N	-0-					43
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5171	3	39	9	N	35					78
07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	14	1	4893	3	N	24					102
							26	9									
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	243	1	5105	3	N	13					115
							14	9									
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					115

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	142	1	14009	3	Y	93	81	1			94
							102	9									
05	13857	X	13796	-0-	-61	-0-	99	1	13609	3	Y	80	81	1			93
							88	9									
06	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	208	1	13276	3	Y	76	78	1			91
							84	9									
07	13857	X	13758	-0-	-99	-0-	14	1	13680	3	Y	58	27	1			122
							64	9									
08	DLQ G-10		14178	-0-	14178	14178	14082	3	96	9	Y	87	126	1			83
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14178					Y	NO RPT					83

MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4872	3	17	9	N	15	105	1			30
05	4836	X	4661	-0-	-175	-0-	4641	3	20	9	N	18					48
06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	26	1	4240	3	N	22					70
							24	9									
07	4712	X	4435	-0-	-277	-0-	118	1	4297	3	N	18					88
							20	9									
08	5053	X	4464	-0-	-589	-0-	4430	3	34	9	N	31					119
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					119

PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	177	1	17387	3	Y	277	243	1			281
							305	9									
05	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	128	1	17586	3	Y	251	243	1			289
							276	9									
06	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	252	1	16076	3	Y	226	241	1			274
							249	9									
07	16213	X	15024	-0-	-1189	-0-	16	1	14820	3	Y	171	80	1			365
							188	9									
08	DLQ G-10		13540	-0-	13540	13540	13261	3	279	9	Y	254	375	1			244
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13540					Y	NO RPT					244

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
04	21090	X	18652	-0-	-2438	-0-	18479	3	173	9	N	157					187
05	21762	X	18060	-0-	-3702	-0-	17918	3	142	9	N	129	223	1			93
06	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	314	1	16750	3	N	115	53	1			155
							127	9									
07	20243	X	17519	-0-	-2724	-0-	337	1	17085	3	N	88	176	1			67
							97	9									
08	19592	X	16946	-0-	-2646	-0-	242	1	16587	3	N	106					173
							117	9									
09	18660	X	NO RPT	-0-	-18660	-0-					N	NO RPT					173

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9166 PERF.10304 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	611	1	12976	3	N	8					80
							9	9									
05	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	136	1	12526	3	N	3					83
							3	9									
06	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	336	1	11626	3	N	2					85
							2	9									
07	15996	X	10500	-0-	-5496	-0-	457	1	10040	3	N	3					88
							3	9									
08	15934	X	808	-0-	-15126	-0-	72	1	736	3	N	-0-					88
09	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					N	NO RPT					88

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

04	1560	X	1094	-0-	-466	-0-	1094	2			N	-0-					64
05	1612	X	1101	-0-	-511	-0-	1101	2			N	-0-					64
06	1560	X	844	-0-	-716	-0-	844	2			N	-0-					64
07	1116	N	639	-0-	-477	-0-	639	2			N	-0-					64
08	1116	N	872	-0-	-244	-0-	872	2			N	-0-					64
09	840	N	561	-0-	-279	-0-	561	2			N	-0-					64

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

04	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	2			N	-0-					16
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					16
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					16
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					16
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					16
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					16

DANCE-SAMPLE WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920

04	32400	X	25745	-0-	-6655	-0-	25712	2	33	9	N	30					123
05	33480	X	27626	-0-	-5854	-0-	27598	2	28	9	N	25					148
06	32400	X	24097	-0-	-8303	-0-	24084	2	13	9	N	12					160
07	29574	X	23483	-0-	-6091	-0-	23477	2	6	9	N	5					165
08	27621	X	23229	-0-	-4392	-0-	23226	2	3	9	N	3					168
09	26730	X	11631	-0-	-15099	-0-	11587	2	44	9	N	40	190	1			18

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 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
04	2520	N	1431	-0-	-1089	-0-	89	1	1342	2	N	-0-			-0-
05	2418	N	1545	-0-	-873	-0-	117	1	1428	2	N	-0-			-0-
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	180	1	2308	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	423	-0-	-1065	-0-	26	1	397	2	N	-0-			-0-
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	180	1	2082	2	N	-0-			-0-
*09	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	178	1	2807	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

04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	94	1	1408	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	1365	-0-	-371	-0-	103	1	1262	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1450	-0-	-140	-0-	105	1	1345	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	92	1	1376	2	N	-0-			-0-
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	128	1	1483	2	N	-0-			-0-
*09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	125	1	1975	2	N	-0-			-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	107	1	1587	2	N	-0-			-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	136	1	1669	2	N	-0-			-0-
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	137	1	1756	2	N	-0-			-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	118	1	1774	2	N	-0-			-0-
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	148	1	1706	2	N	-0-			-0-
*09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	104	1	1636	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	86	1	1285	2	N	-0-			-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	72	1	877	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	586	-0-	-494	-0-	42	1	544	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	634	-0-	-792	-0-	39	1	595	2	N	-0-			-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	120	1	1381	2	N	-0-			-0-
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	567	2	N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8486 - 8813

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

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

04	3000	N	4777	-0-	1777	1777	301	1	4476	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	4972	-0-	1872	3649	377	1	4595	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	4993	-0-	1993	5642	362	1	4631	2	N	-0-			-0-
07	10875	X	5233	-0-	-5642	-0-	329	1	4904	2	N	-0-			-0-
08	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	419	1	4833	2	N	-0-			-0-
*09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	315	1	4960	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 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
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	152	1	2259	2	N	-0-					-0-
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	205	1	2504	2	N	-0-					-0-
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	202	1	2594	2	N	-0-					-0-
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	173	1	2591	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2320	-0-	-160	-0-	185	1	2135	2	N	-0-					-0-
*09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	174	1	2322	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

*10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
*12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
*03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
*05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
*07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	237	1	3534	2	N	-0-					-0-
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	291	1	3552	2	N	-0-					-0-
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	347	1	4441	2	N	-0-					-0-
07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	256	1	3817	2	N	-0-					-0-
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	271	1	3122	2	N	-0-					-0-
*09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	246	1	3271	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

04	3150	X	2992	-0-	-158	-0-	188	1	2804	2	N	-0-					-0-
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	250	1	3047	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2987	-0-	-163	-0-	216	1	2771	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	201	1	2986	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3206	-0-	-80	-0-	256	1	2950	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2759	-0-	-421	-0-	165	1	2594	2	N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8586 - 9898

04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	N	-0-					-0-
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

04	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	103	1	1536	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	127	1	1556	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	127	1	1627	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	100	1	1494	2	N	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	142	1	1635	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	120	1	1601	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
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	120	1	1790	2	N	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	142	1	1736	2	N	-0-					-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	127	1	1629	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	121	1	1793	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	140	1	1617	2	N	-0-					-0-
*09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	107	1	1691	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 9668 - 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
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2020

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2287	-0-	2287	7066	2287	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2000	-0-	2000	9066	2000	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1155	-0-	1155	10221	1155	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2563	-0-	2563	12784	2563	2			Y	-0-					-0-
*08	3000	N	2412	-0-	-588	12196	2412	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12196					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1512	2	55	9	N	50					82
05	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2			N	-0-					82
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					82
07	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1550	2			N	-0-					82
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1535	2	22	9	N	20					102
*09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					102

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-	188	1			54
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					54
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2224	2	34	9	N	31					85
07	2170	N	2012	-0-	-158	-0-	2012	2			N	-0-					85
08	2170	N	1667	-0-	-503	-0-	1667	2			N	-0-					85
09	2100	N	1494	-0-	-606	-0-	1494	2			N	-0-					85

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. //CONT.// 334135
DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			N	-0-					107
05	775	N	582	-0-	-193	-0-	582	2			N	-0-					107
06	630	N	501	-0-	-129	-0-	501	2			N	-0-					107
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					107
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	854	2	28	9	N	25					132
*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					132

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5836 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1528	-0-	-92	-0-	1528	3			N	-0-					43
05	1674	N	1235	-0-	-439	-0-	1235	3			N	-0-					43
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					43
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					43
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					43
09	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	1657	3			N	-0-					43

DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

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

KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					20

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		38	-0-	38	145	18	1	20	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		9	-0-	9	154	9	2			N	-0-					-0-
06	154	X	-0-	-0-	-154	-0-					N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	24	1	5	2	N	-0-					-0-
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	64	61	1			3
							70	9									

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
04	930	N	503	-0-	-427	-0-	503	2			N	-0-					55
05	1085	N	524	-0-	-561	-0-	524	2			N	-0-					55
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					55
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					55
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	N	1	1	1			55
*09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1896	2	77	9	N	70	117	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2713	-0-	-617	-0-	2679	1	34	9	N	31	1	1			80
05	3441	X	2470	-0-	-971	-0-	2463	2	7	9	N	6	1	1			85
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					85
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					85
08	2790	X	367	-0-	-2423	-0-	59	1	308	2	N	-0-					85
09	2700	X	910	-0-	-1790	-0-	877	2	33	9	N	30	110	1			5

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					110
05	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					110
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

04	2900	N	335	-0-	-2565	2494	2 3	1 9	330	3	Y	3					3
05	2838	N	344	-0-	-2494	-0-	2 2	1 9	340	3	Y	2					5
06	390	N	311	-0-	-79	-0-	4 4	1 9	303	3	Y	4					9
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	2 2	1 9	307	3	Y	2					11
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	Y	2					13
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	Y	3					16

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

04	2900	N	1063	-0-	-1837	4184	5 11	1 9	1047	3	Y	10					10
05	3100	N	1045	-0-	-2055	2129	8 6	1 9	1031	3	Y	5					15
06	3000	N	1012	-0-	-1988	141	14 18	1 9	980	3	Y	16					31
07	1178	N	999	-0-	-179	-0-	6 9	1 9	984	3	Y	8					39
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	893	2	6	9	Y	5					44
*09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	819	2	8	9	Y	7					51

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	812	1	1556	3	Y	10					347
							11	9									
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	848	1	1807	3	Y	45	188	1			204
							50	9									
06	2310	N	2211	-0-	-99	-0-	720	1	1491	3	Y	-0-					204
07	2387	N	1096	-0-	-1291	-0-	356	1	740	3	Y	-0-					204
*08	3100	N	3766	-0-	666	666	1219	1	2475	3	Y	65					269
							72	9									
*09	3000	N	4767	-0-	1767	2433	1573	1	3127	3	Y	61	174	1			156
							67	9									

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	61	1	168	3	N	-0-					79
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	64	1	172	3	N	-0-					79
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	66	1	167	3	N	-0-					79
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	67	1	174	3	N	-0-					79
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	77	1	196	3	N	-0-					79
09	0		179	-0-	179	179	50	1	129	3	N	-0-					79

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					328
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					336
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

04	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	315	1	1058	3	N	-0-					14
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	333	1	1098	3	N	-0-					14
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	320	1	1079	3	N	-0-					14
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	329	1	1110	3	N	-0-					14
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	336	1	1091	3	N	-0-					14
09	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	340	1	1034	3	N	-0-					14

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	730	1	2003	3	N	10					198
							11	9									
05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	760	1	2060	3	N	13					211
							14	9									
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	788	1	1999	3	N	10					221
							11	9									
07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	796	1	2079	3	N	13					234
							14	9									
08	3100	N	3297	-0-	197	197	919	1	2342	3	N	33					267
							36	9									
09	0		2143	-0-	2143	2340	601	1	1542	3	N	-0-					267

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	210	-0-	-900	-0-	52	1	158	3	N	-0-					221
05	496	N	248	-0-	-248	-0-	60	1	180	3	N	7					228
							8	9									
06	330	N	254	-0-	-76	-0-	59	1	182	3	N	12					240
							13	9									
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	67	1	203	3	N	13					253
							14	9									
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	46	1	140	3	N	8					261
							9	9									
09	0		213	-0-	213	213	51	1	154	3	N	7					268
							8	9									

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

04	420	N	391	-0-	-29	-0-	104	1	287	3	N	-0-					177
05	403	N	263	-0-	-140	-0-	71	1	192	3	N	-0-					177
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	109	1	278	3	N	-0-					177
07	403	N	227	-0-	-176	-0-	63	1	164	3	N	-0-					177
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	104	1	266	3	N	-0-					177
09	0		353	-0-	353	353	99	1	254	3	N	-0-					177

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

04	450	N	238	-0-	-212	-0-	59	1	179	3	N	-0-					243
05	372	N	234	-0-	-138	-0-	58	1	176	3	N	-0-					243
06	330	N	209	-0-	-121	-0-	52	1	157	3	N	-0-					243
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	64	1	195	3	N	-0-					243
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	46	1	138	3	N	-0-					243
09	0		124	-0-	124	124	31	1	93	3	N	-0-					243

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

04	10710	X	8363	-0-	-2347	-0-	8353	3	10	9	N	9	9	1			-0-
05	10757	X	2916	-0-	-7841	-0-	2908	3	8	9	N	7	7	1			-0-
06	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-
07	8649	X	7671	-0-	-978	-0-	7650	3	21	9	N	19	19	1			-0-
08	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8818	3	25	9	N	23	23	1			-0-
*09	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8551	3	24	9	N	22	22	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
04	11430	X	4980	-0-	-6450	-0-	4976	3	4	9	N	4	4	1		-0-
05	11811	X	9021	-0-	-2790	-0-	9014	3	7	9	N	6	6	1		-0-
06	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8912	3	6	9	N	5	5	1		-0-
07	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-	13850	3	8	9	N	7	7	1		-0-
08	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10715	3	6	9	N	5	5	1		-0-
*09	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	13674	3	8	9	N	7	7	1		-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

04	22377	X	22377	-0-	-0-	-0-	11054	2	11273	5	Y	45	48	1		13
							50	9								
05	21123	X	21123	-0-	-0-	-0-	10038	2	11049	5	Y	33	35	1		11
							36	9								
06	20110	X	20110	-0-	-0-	-0-	9465	2	10616	5	Y	26	24	1		13
							29	9								
07	19721	X	19721	-0-	-0-	-0-	8859	2	10829	5	Y	30	26	1		17
							33	9								
08	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-	941	1	7498	2	Y	31	33	1		15
							10125	5	34	9						
*09	19966	X	19966	-0-	-0-	-0-	9178	2	10751	5	Y	34	27	1		22
							37	9								

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

04	6030	X	4186	-0-	-1844	-0-	579	2	3599	5	Y	7	8	1		83
							8	9								
05	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	3109	2	4665	5	Y	34	36	1		81
							37	9								
06	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	7661	2	5076	5	Y	55	50	1		86
							61	9								
07	23369	X	23369	-0-	-0-	-0-	17480	2	5714	5	Y	159	138	1		107
							175	9								
08	21111	X	21111	-0-	-0-	-0-	1769	1	14103	2	Y	131	139	1		99
							5095	5	144	9						
*09	21861	X	21861	-0-	-0-	-0-	15915	2	5781	5	Y	150	118	1		131
							165	9								

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

04	34905	X	34905	-0-	-0-	-0-	24472	2	10433	5	Y	-0-				-0-
05	35328	X	35328	-0-	-0-	-0-	28027	2	7301	5	Y	-0-				-0-
06	33285	X	33285	-0-	-0-	-0-	26082	2	7203	5	Y	-0-				-0-
07	33261	X	33261	-0-	-0-	-0-	26708	2	6553	5	Y	-0-				-0-
08	30970	X	30970	-0-	-0-	-0-	2795	1	22274	2	Y	-0-				-0-
							5901	5								
*09	31735	X	31735	-0-	-0-	-0-	25289	2	6446	5	Y	-0-				-0-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

04	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	15925	2	2131	5	Y	91	96	1		16
							100	9								
05	23953	X	23953	-0-	-0-	-0-	14494	2	9389	5	Y	64	69	1		11
							70	9								
06	22596	X	22596	-0-	-0-	-0-	13854	2	8683	5	Y	54	49	1		16
							59	9								
07	22098	X	22098	-0-	-0-	-0-	13304	2	8755	5	Y	35	30	1		21
							39	9								
08	22037	X	22037	-0-	-0-	-0-	1303	1	10385	2	Y	31	33	1		19
							10315	5	34	9						
*09	21898	X	21898	-0-	-0-	-0-	11742	2	10121	5	Y	32	25	1		26
							35	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25590	X	24710	-0-	-880	-0-	24592	3	118	9	Y	107	102	1			21
05	26443	X	23980	-0-	-2463	-0-	23868	3	112	9	Y	102	91	1			32
06	24690	X	22557	-0-	-2133	-0-	22383	3	174	9	Y	158	171	1			19
07	25544	X	23584	-0-	-1960	-0-	23395	3	189	9	Y	172	183	1			8
08	21948	X	18179	-0-	-3769	-0-	18007	3	172	9	Y	156	158	1			6
09	21240	X	19284	-0-	-1956	-0-	19090	3	194	9	Y	176	162	1			20

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

04	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	4160	2	5694	5	Y	15	14	1			37
							17	9									
05	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	6461	2	6673	5	Y	23	21	1			39
							25	9									
06	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	6368	2	6119	5	Y	19	18	1			40
							21	9									
07	9920	X	8562	-0-	-1358	-0-	665	2	7893	5	Y	4	5	1			39
							4	9									
08	7440	X	5100	-0-	-2340	-0-	76	2	5020	5	Y	4	1	0			42
							4	9									
09	7200	X	4099	-0-	-3101	-0-	938	2	3141	5	Y	18	8	1			52
							20	9									

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

04	28060	X	28060	-0-	-0-	-0-	27918	2	90	5	Y	47	50	1			21
							52	9									
05	26731	X	26731	-0-	-0-	-0-	26666	2	29	5	Y	33	35	1			19
							36	9									
06	29346	X	29346	-0-	-0-	-0-	29310	3	36	9	Y	33	30	1			22
07	28437	X	28437	-0-	-0-	-0-	28420	3	17	9	Y	15	13	1			24
08	28241	X	27575	-0-	-666	-0-	3072	1	24488	2	Y	14	15	1			23
							15	9									
*09	29303	X	29303	-0-	-0-	-0-	29286	3	17	9	Y	15	12	1			26

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

04	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	19150	3	195	9	Y	177	169	1			28
05	19804	X	19804	-0-	-0-	-0-	19614	3	190	9	Y	173	153	1			48
06	18952	X	18952	-0-	-0-	-0-	18751	3	201	9	Y	183	218	1			13
07	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	15573	2	3556	5	Y	165	168	1			10
							182	9									
08	23874	X	23874	-0-	-0-	-0-	11831	2	11890	5	Y	139	137	1			12
							153	9									
*09	25089	X	25089	-0-	-0-	-0-	17827	2	7030	5	Y	211	203	1			20
							232	9									

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

04	11700	X	6719	-0-	-4981	-0-	6719	5			Y	-0-					12
05	12090	X	3188	-0-	-8902	-0-	3188	5			Y	-0-					12
06	11700	X	93	-0-	-11607	-0-	17	2	76	5	Y	-0-					12
07	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		1888	-0-	1888	1888	78	2	1807	5	Y	3	1	1			14
							3	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1888					Y	-0-					14

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. GAS	(I) 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	14876	X	14876	-0-		-0-	-0-	3611	2	11235	5	Y	27	26	1			9
								30	9									
05	15853	X	15853	-0-		-0-	-0-	4175	2	11645	5	Y	30	26	1			13
								33	9									
06	15660	X	15660	-0-		-0-	-0-	3976	2	11642	5	Y	38	42	1			9
								42	9									
07	16840	X	16840	-0-		-0-	-0-	4277	2	12542	5	Y	19	24	1			4
								21	9									
08	17295	X	17295	-0-		-0-	-0-	4076	2	13193	5	Y	24	24	1			4
								26	9									
*09	16291	X	16291	-0-		-0-	-0-	4026	2	12231	5	Y	31	20	1			15
								34	9									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10233 - 14682

04	7538	X	7538	-0-		-0-	-0-	2721	2	4755	5	Y	56	59	1			22
								62	9									
05	9951	X	9951	-0-		-0-	-0-	4765	2	5097	5	Y	81	87	1			16
								89	9									
06	10831	X	10831	-0-		-0-	-0-	5704	2	5031	5	Y	87	79	1			24
								96	9									
07	7099	X	6904	-0-		-195	-0-	2699	2	4138	5	Y	61	53	1			32
								67	9									
08	6926	X	6926	-0-		-0-	-0-	278	1	2219	2	Y	60	63	1			29
								4363	5	66	9							
09	6210	X	1828	-0-		-4382	-0-	1828	5			Y	-0-					29

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492

04	31166	X	31166	-0-		-0-	-0-	30874	2	143	5	Y	135	143	1			29
								149	9									
05	29191	X	29191	-0-		-0-	-0-	28963	2	126	5	Y	93	99	1			23
								102	9									
06	28374	X	28374	-0-		-0-	-0-	28279	3	95	9	Y	86	78	1			31
07	32209	X	30703	-0-		-1506	-0-	30589	3	114	9	Y	104	91	1			44
08	32209	X	24046	-0-		-8163	-0-	2670	1	21282	2	Y	85	90	1			39
								94	9									
09	31170	X	24315	-0-		-6855	-0-	24207	3	108	9	Y	98	77	1			60

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082

04	25590	X	23766	-0-		-1824	-0-	23600	3	166	9	Y	151	160	1			26
05	26443	X	23934	-0-		-2509	-0-	23801	3	133	9	Y	121	130	1			17
06	24300	X	22553	-0-		-1747	-0-	22447	3	106	9	Y	96	87	1			26
07	24552	X	22432	-0-		-2120	-0-	22319	3	113	9	Y	103	89	1			40
08	21483	X	20450	-0-		-1033	-0-	2268	1	18076	2	Y	96	102	1			34
								106	9									
09	20790	X	20710	-0-		-80	-0-	20601	3	109	9	Y	99	78	1			55

RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607

04	19020	X	16973	-0-		-2047	-0-	16881	3	92	9	Y	84	139	1			188
05	19654	X	10590	-0-		-9064	-0-	10554	3	36	9	Y	33	21	1			200
06	17040	X	1771	-0-		-15269	-0-	1763	3	8	9	Y	7	7	1			200
07	17608	X	2404	-0-		-15204	-0-	2395	3	9	9	Y	8	8	1			200
08	17546	X	-0-	-0-		-17546	-0-					Y	-0-					200
09	16980	X	-0-	-0-		-16980	-0-					Y	-0-					200

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
RICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40998	X	40998	-0-	-0-	-0-	40719	3	279	9	Y	254	422	1			464
05	42595	X	42595	-0-	-0-	-0-	42318	3	277	9	Y	252	163	1			553
06	37730	X	37730	-0-	-0-	-0-	37550	3	180	9	Y	164	158	1			559
07	38781	X	10425	-0-	-28356	-0-	10373	3	52	9	Y	47	43	1			563
08	42594	X	19127	-0-	-23467	-0-	19040	3	87	9	Y	79	79	1			563
09	41220	X	-0-	-0-	-41220	-0-					Y	-0-					563

CARROLL, A. E. WELL #: 4H RRCID -> 283969 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54690	X	41643	-0-	-13047	-0-	41555	3	88	9	N	80	80	1			-0-
05	56513	X	44498	-0-	-12015	-0-	44367	3	131	9	N	119	119	1			-0-
06	47571	X	47571	-0-	-0-	-0-	47450	3	121	9	N	110	110	1			-0-
07	48765	X	48765	-0-	-0-	-0-	48668	3	97	9	N	88	88	1			-0-
08	47052	X	47052	-0-	-0-	-0-	46957	3	95	9	N	86	86	1			-0-
09	47580	X	44522	-0-	-3058	-0-	44432	3	90	9	N	82	82	1			-0-

WIENER-OWEN PSA 3 WELL #: 3H RRCID -> 283972 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33256	X	33256	-0-	-0-	-0-	23476	2	9254	5	N	478	426	1			237
							526	9									
05	38964	X	38964	-0-	-0-	-0-	26377	2	12042	5	N	495	362	1			370
							545	9									
06	38146	X	38146	-0-	-0-	-0-	26202	2	11204	5	N	673	816	1			227
							740	9									
07	34379	X	26723	-0-	-7656	-0-	26062	3	661	9	N	601	758	1			70
08	39937	X	39937	-0-	-0-	-0-	26332	2	12790	5	N	741	772	1			39
							815	9									
09	38160	X	38003	-0-	-157	-0-	26484	2	10737	5	N	711	721	1			29
							782	9									

WIENER CV WELL #: 1H RRCID -> 284174 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10510 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25640	X	25640	-0-	-0-	-0-	13256	2	12300	5	N	76	73	1			16
							84	9									
05	27659	X	27659	-0-	-0-	-0-	16379	2	11167	5	N	103	91	1			28
							113	9									
06	27147	X	27147	-0-	-0-	-0-	16211	2	10804	5	N	120	141	1			7
							132	9									
07	27899	X	27899	-0-	-0-	-0-	16524	2	11309	5	N	60	61	1			6
							66	9									
08	28133	X	28133	-0-	-0-	-0-	16530	2	11519	5	N	76	77	1			5
							84	9									
*09	26975	X	26975	-0-	-0-	-0-	16151	2	10737	5	N	79	66	1			18
							87	9									

WIENER CV PSA WELL #: 2H RRCID -> 286900 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10124 - 15527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24780	X	6927	-0-	-17853	-0-	2580	2	4335	5	N	11	11	1			18
							12	9									
05	26989	X	26989	-0-	-0-	-0-	13972	2	12939	5	N	71	63	1			26
							78	9									
06	34740	X	34740	-0-	-0-	-0-	19904	2	14683	5	N	139	146	1			19
							153	9									
07	35882	X	35882	-0-	-0-	-0-	20590	2	15074	5	N	198	211	1			6
							218	9									
08	34241	X	34241	-0-	-0-	-0-	19409	2	14718	5	N	104	105	1			5
							114	9									
*09	34626	X	34626	-0-	-0-	-0-	21020	2	13476	5	N	118	99	1			24
							130	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WIENER CV 4 WELL #: 4H RRCID -> 288019 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10196 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100860	X	69625	-0-	-31235	-0-	69361	3	264	9	N	240	205	1			571
05	96627	X	69578	-0-	-27049	-0-	69315	3	263	9	N	239	183	1			627
06	91440	X	60980	-0-	-30460	-0-	60683	3	297	9	N	270	296	1			601
07	94488	X	58162	-0-	-36326	-0-	57864	3	298	9	N	271	291	1			581
08	83483	X	39205	-0-	-44278	-0-	39018	3	187	9	N	170	231	1			520
09	69630	X	30863	-0-	-38767	-0-	30698	3	165	9	N	150	241	1			429

WIENER CV 3 WELL #: 3H RRCID -> 288021 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10194 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	115350	X	67339	-0-	-48011	-0-	67016	3	323	9	N	294	246	1			328
05	108376	X	66579	-0-	-41797	-0-	66267	3	312	9	N	284	216	1			396
06	86520	X	54289	-0-	-32231	-0-	53956	3	333	9	N	303	337	1			362
07	89404	X	53671	-0-	-35733	-0-	53572	3	99	9	N	90	182	1			270
08	82181	X	50543	-0-	-31638	-0-	50193	3	350	9	N	318	366	1			222
09	67350	X	40881	-0-	-26469	-0-	40606	3	275	9	N	250	331	1			141

WIENER-OWEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 288022 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10280 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35066	X	35066	-0-	-0-	-0-	35022	3	44	9	N	40	38	1			14
05	35495	X	35345	-0-	-150	-0-	35304	3	41	9	N	37	33	1			18
06	39430	X	39430	-0-	-0-	-0-	33901	2	5471	5	N	53	59	1			12
							58	9									
07	39834	X	39834	-0-	-0-	-0-	34406	2	5378	5	N	45	47	1			10
							50	9									
08	36270	X	34369	-0-	-1901	-0-	28212	2	6106	5	N	46	50	1			6
							51	9									
09	39420	X	26312	-0-	-13108	-0-	18374	2	7894	5	N	40	29	1			17
							44	9									

WIENER-OWEN PSA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288023 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10055 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69720	X	46399	-0-	-23321	-0-	46385	3	14	9	N	13	12	1			9
05	63333	X	51017	-0-	-12316	-0-	51004	3	13	9	N	12	11	1			10
06	53820	X	50118	-0-	-3702	-0-	50046	3	72	9	N	65	62	1			13
07	55242	X	51261	-0-	-3981	-0-	51247	3	14	9	N	13	16	1			10
08	55056	X	51169	-0-	-3887	-0-	51149	3	20	9	N	18	18	1			10
09	50130	X	48132	-0-	-1998	-0-	48104	3	28	9	N	25	17	1			18

WERNER-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 292911 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9725 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		6519	-0-	6519	6519	6519	3			N	-0-					-0-
*12	0		146223	-0-	146223	152742	145241	3	982	9	N	893	860	1			33
*01	0		179091	-0-	179091	331833	3246	1	174118	2	N	1570	1570	1			33
							1727	9									
*02	0		137344	-0-	137344	469177	14830	1	121150	2	N	1240	1268	1			5
							1364	9									
*03	604388	X	135211	-0-	-469177	-0-	133694	3	1517	9	N	1379	1206	1			178
*04	231180	X	117285	-0-	-113895	-0-	116292	3	993	9	N	903	959	1			122
*05	238886	X	90662	-0-	-148224	-0-	89938	3	724	9	N	658	703	1			77
*06	231180	X	77937	-0-	-153243	-0-	77252	3	685	9	N	623	566	1			134
*07	238886	X	76905	-0-	-161981	-0-	76400	3	505	9	N	459	398	1			195
*08	238886	X	66284	-0-	-172602	-0-	7340	1	58502	2	N	402	427	1			170
							442	9									
09	231180	X	61932	-0-	-169248	-0-	61418	3	514	9	N	467	369	1			268

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
SABINE ROYALTY ALO WELL #: 5H RRCID -> 293016 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10128 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	310050	X	191071	-0-	-118979	-0-	189461	3	1610	9	N	1464	1554	1			215
05	320385	X	166037	-0-	-154348	-0-	164727	3	1310	9	N	1191	1274	1			132
06	310050	X	137262	-0-	-172788	-0-	136061	3	1201	9	N	1092	991	1			233
07	320385	X	119478	-0-	-200907	-0-	118691	3	787	9	N	715	620	1			328
08	320385	X	98496	-0-	-221889	-0-	10906	1	86933	2	N	597	633	1			292
							657	9									
09	310050	X	90575	-0-	-219475	-0-	89815	3	760	9	N	691	546	1			437

SABINE ROYALTY ALO 4 WELL #: 4H RRCID -> 293075 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9751 - 16189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	154620	X	107054	-0-	-47566	-0-	106134	3	920	9	N	836	887	1			139
05	159774	X	109034	-0-	-50740	-0-	108175	3	859	9	N	781	836	1			84
06	154620	X	89767	-0-	-64853	-0-	88982	3	785	9	N	714	648	1			150
07	159774	X	79231	-0-	-80543	-0-	78710	3	521	9	N	474	411	1			213
08	159774	X	66558	-0-	-93216	-0-	7370	1	58744	2	N	404	428	1			189
							444	9									
09	154620	X	62878	-0-	-91742	-0-	62355	3	523	9	N	475	375	1			289

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					59
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					59
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	857	-0-	-193	-0-	823	2	34	9	N	31	1	8			157
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1000	2	35	9	N	32					189
06	930	N	850	-0-	-80	-0-	828	2	22	9	N	20					209
07	899	N	818	-0-	-81	-0-	794	2	24	9	N	22					231
08	1023	N	927	-0-	-96	-0-	896	2	31	9	N	28	182	1			77
*09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	870	2	26	9	N	24					101

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
04	2490	N	2441	-0-	-49	-0-	2433	2	8	9	N	7					222
05	2480	N	2027	-0-	-453	-0-	2012	2	15	9	N	14					236
06	2670	N	2035	-0-	-635	-0-	2035	2			N	-0-					236
07	2511	N	2323	-0-	-188	-0-	2320	2	3	9	N	3					239
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2621	2	19	9	N	17	174	1			82
*09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2358	2	14	9	N	13					95

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	53	1	1044	2	Y	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	56	1	1128	2	Y	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	59	1	1223	2	Y	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	62	1	1213	2	Y	-0-					-0-
*09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	60	1	1193	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

04	498	N	433	-0-	-65	-0-	21	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	19	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	20	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	20	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	21	1	398	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

04	870	X	720	-0-	-150	-0-	35	1	685	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	668	X	668	-0-	-0-	-0-	31	1	637	2	Y	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	719	2	Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	31	1	599	2	Y	-0-					-0-
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	33	1	663	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

04	3270	X	2033	-0-	-1237	-0-	112	1	1921	2	Y	-0-	22	1			8
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	198	1	3256	2	Y	-0-	8	1			-0-
06	3240	X	2150	-0-	-1090	-0-	118	1	2032	2	Y	-0-					-0-
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	191	1	3159	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2866	-0-	-575	-0-	168	1	2698	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2839	-0-	-491	-0-	164	1	2675	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	59	1	1174	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	51	1	1066	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	62	1	1259	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
07	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	49	1	1017	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	66	1	1271	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	61	1	1214	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	49	1	969	2	Y	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	49	1	1013	2	Y	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	48	1	982	2	Y	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	49	1	1014	2	Y	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	52	1	1003	2	Y	-0-					-0-
*09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	49	1	975	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

04	300	N	286	-0-	-14	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	91	-0-	-119	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	24	-0-	-286	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	63	1	1245	2	Y	54	54	1			3
							59	9									
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	63	1	1306	2	Y	60	61	1			2
							66	9									
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	61	1	1248	2	Y	60	56	1			6
							66	9									
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	61	1	1260	2	Y	51	52	1			5
							56	9									
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	62	1	1193	2	Y	49	49	1			5
							54	9									
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	56	1	1109	2	Y	44	46	1			3
							48	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

04	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	53	1	1056	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
05	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	51	1	1049	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	55	1	1118	2	Y	-0-					-0-
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	57	1	1173	2	Y	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	60	1	1150	2	Y	-0-					-0-
*09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	55	1	1088	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	47	1	927	2	Y	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	51	1	1052	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	805	-0-	-155	-0-	38	1	767	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	928	-0-	-64	-0-	43	1	885	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	800	-0-	-316	-0-	39	1	761	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	650	-0-	-160	-0-	31	1	619	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	59	1	1165	2	Y	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	55	1	1145	2	Y	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	55	1	1110	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	53	1	1096	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	50	1	961	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	49	1	965	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	17	1	348	2	Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					-0-
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	62	1	1228	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	61	1	1287	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
06	1230	N	997	-0-	-233	-0-	46	1	944	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	1271	N	697	-0-	-574	-0-	33	1	662	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	1271	N	683	-0-	-588	-0-	33	1	647	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	990	N	862	-0-	-128	-0-	41	1	817	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	2	Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	Y	-0-					-0-
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	1445	-0-	-85	-0-	69 18	1 9	1358	2	Y	16	18	1			1
05	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	70 20	1 9	1455	2	Y	18	18	1			1
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	71 20	1 9	1455	2	Y	18	17	1			2
07	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	64 15	1 9	1333	2	Y	14	15	1			1
08	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	67 15	1 9	1298	2	Y	14	14	1			1
*09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	86 20	1 9	1702	2	Y	18	18	1			1

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	63	1	1228	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	2	Y	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	50	1	1023	2	Y	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	64	1	1320	2	Y	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	72	1	1389	2	Y	-0-					-0-
*09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	53	1	1065	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	30	1	591	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	27	1	570	2	Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	527	-0-	-62	-0-	25	1	502	2	Y	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	612	2	Y	-0-					-0-
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1859	-0-	-121	-0-	88	1	1745	2	Y	24	26	1			1
							26	9									
05	2108	N	1724	-0-	-384	-0-	79	1	1645	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1890	N	1748	-0-	-142	-0-	83	1	1665	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	89	1	1828	2	Y	-0-					-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	89	1	1717	2	Y	-0-					-0-
*09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	92	1	1832	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	690	-0-	-1080	-0-	33	1	657	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	98	1	2035	2	Y	-0-					-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	87	1	1762	2	Y	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	86	1	1779	2	Y	-0-					-0-
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	85	1	1654	2	Y	-0-					-0-
*09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	84	1	1648	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	53	1	1044	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	49	1	1034	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
06	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	47	1	952	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
07	1085	N	971	-0-	-114	-0-	44	1	916	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	1085	N	621	-0-	-464	-0-	31	1	582	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	64	1	1269	2	Y	15	14	1	1	8	1
							17	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. (I) GAS 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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	59	1	1179	2	Y	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	63	1	1318	2	Y	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	65	1	1323	2	Y	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	62	1	1283	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	62	1	1203	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1189	-0-	-191	-0-	57	1	1132	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	70	1	1208	2	Y	42	83	1			54
							46	9									
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	81	1	1345	2	Y	62	100	1			16
							68	9									
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	81	1	1399	2	Y	36					52
							40	9									
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	82	1	1359	2	Y	43	56	1			39
							47	9									
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	83	1	1327	2	Y	40	50	1			29
							44	9									
*09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	80	1	1317	2	Y	43	52	1			20
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	96	1	1735	2	Y	64	110	1			49
							70	9									
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	80	1	1564	2	Y	38					87
							42	9									
*06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	70	1	1334	2	Y	17	76	1			28
							19	9									
*07	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	53	1	1094	2	Y	33	58	1			3
							36	9									
*08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	76	1	1468	2	Y	44	43	1			4
							48	9									
*09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	78	1	1563	2	Y	48	48	1			4
							53	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

04	240	N	173	-0-	-67	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	151	-0-	-128	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	146	-0-	-94	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					-0-
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	45	1	883	2	Y	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	41	1	848	2	Y	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	40	1	816	2	Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	41	1	853	2	Y	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	738	2	Y	-0-					-0-
*09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	35	1	703	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	55	1	1006	2	Y	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	965	2	Y	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	51	1	971	2	Y	-0-					-0-
*07	1023	N	864	-0-	-159	-0-	40	1	824	2	Y	-0-					-0-
*08	1023	N	836	-0-	-187	-0-	41	1	795	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	819	-0-	-171	-0-	39	1	780	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

04	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	51	1	1016	2	Y	21	23	1			1
							23	9									
05	1156	N	1022	-0-	-134	-0-	46	1	962	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
06	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	49	1	999	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
07	1116	N	970	-0-	-146	-0-	44	1	914	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	54	1	1046	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	51	1	1016	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	72	1	1381	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	84	1	1508	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	86	1	1504	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
07	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	77	1	1428	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	83	1	1458	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
09	1560	N	1462	-0-	-98	-0-	80	1	1378	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	98	1	1924	2	Y	24	27	1			1
							26	9									
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	92	1	1927	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
06	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	95	1	1909	2	Y	26	24	1			3
							29	9									
07	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	93	1	1914	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
08	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	93	1	1811	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
09	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	95	1	1884	2	Y	22	22	1			2
							24	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	33	1	656	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	817	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	40	1	807	2	Y	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	664	-0-	-204	-0-	33	1	631	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	670	-0-	-170	-0-	32	1	638	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	93	1	1544	2	Y	-0-					-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	88	1	1637	2	Y	-0-					-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	97	1	1749	2	Y	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	98	1	1799	2	Y	-0-					-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	114	1	1972	2	Y	-0-					-0-
*09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	113	1	1939	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	114	1	2209	2	Y	1	11	1	1	8	-0-
							1	9									
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	97	1	1732	2	Y	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	82	1	1430	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1538	-0-	-694	-0-	79	1	1459	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1538	-0-	-291	-0-	83	1	1455	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1354	-0-	-146	-0-	74	1	1280	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	N	1101	-0-	-849	-0-	27	1	1059	2	N	14					271
							15	9									
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	47	1	2000	2	N	10	182	1			99
							11	9									
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	48	1	1955	2	N	18					117
							20	9									
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	44	1	1879	2	N	18					135
							20	9									
08	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	47	1	1899	2	N	5					140
							6	9									
09	2010	N	1732	-0-	-278	-0-	40	1	1624	2	N	62					202
							68	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
04	3360	X	2377	-0-	-983	-0-	114	1	2263	2	Y	-0-					-0-
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	165	1	3456	2	Y	-0-					-0-
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	164	1	3318	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2381	-0-	-68	-0-	110	1	2271	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3590	-0-	-37	-0-	176	1	3414	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3070	-0-	-440	-0-	147	1	2923	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	187	1	3228	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	205	1	3360	2	Y	-0-					-0-
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	207	1	3560	2	Y	-0-					-0-
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	224	1	3691	2	Y	-0-					-0-
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	233	1	3737	2	Y	-0-					-0-
*09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	215	1	3522	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	74	1	1263	2	Y	16	19	1			20
							18	9									
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	117	1	1914	2	Y	31	43	1			8
							34	9									
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	143	1	2462	2	Y	22					30
							24	9									
07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	163	1	2696	2	Y	30	33	1			27
							33	9									
08	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	158	1	2523	2	Y	27	35	1			19
							30	9									
*09	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	144	1	2369	2	Y	27	34	1			12
							30	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	43 88	1 9	865	2	Y	80	77	1			5
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	33 72	1 9	677	2	Y	65	68	1			2
06	900	N	736	-0-	-164	-0-	31 72	1 9	633	2	Y	65	60	1			7
07	1023	N	783	-0-	-240	-0-	33 64	1 9	686	2	Y	58	60	1			5
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	37 68	1 9	718	2	Y	62	61	1			6
*09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	35 67	1 9	700	2	Y	61	62	1			5

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

04	618	N	601	-0-	-17	-0-	33	1	568	2	Y	-0-	11	1			4
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

04	210	N	163	-0-	-47	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	43	1	836	2	Y	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	977	2	Y	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	48	1	969	2	Y	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	45	1	920	2	Y	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	Y	-0-					-0-
*09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	49	1	972	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	57	1	1126	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	862	2	Y	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	36	1	726	2	Y	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	390	-0-	-261	-0-	19	1	371	2	Y	-0-					-0-
*09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	47	1	935	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

04	554	N	408	-0-	-146	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	22	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	412	-0-	-84	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	18	1	366	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	115	1	2276	2	Y	44	41	1			3
							48	9									
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	114	1	2384	2	Y	46	48	1			1
							51	9									
06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	114	1	2310	2	Y	49	45	1			5
							54	9									
07	2418	N	2356	-0-	-62	-0-	107	1	2207	2	Y	38	40	1			3
							42	9									
08	2418	N	2250	-0-	-168	-0-	108	1	2101	2	Y	37	37	1			3
							41	9									
09	2340	N	2263	-0-	-77	-0-	107	1	2114	2	Y	38	38	1			3
							42	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

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-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

04	1590	N	1459	-0-	-131	-0-	70	1	1389	2	Y	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	61	1	1288	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	64	1	1296	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	542	-0-	-977	-0-	25	1	517	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	58	1	1110	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1133	-0-	-217	-0-	55	1	1078	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1599	-0-		-321	-0-	76	1	1510	2	Y	12	13	1			1
								13	9									
05	2077	N	2077	-0-		-0-	-0-	94	1	1966	2	Y	15	16	1			-0-
								17	9									
06	1993	N	1993	-0-		-0-	-0-	93	1	1881	2	Y	17	15	1			2
								19	9									
07	2017	N	2017	-0-		-0-	-0-	93	1	1910	2	Y	13	14	1			1
								14	9									
08	2014	N	2014	-0-		-0-	-0-	98	1	1901	2	Y	14	14	1			1
								15	9									
*09	1962	N	1962	-0-		-0-	-0-	94	1	1853	2	Y	14	14	1			1
								15	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3008	-0-		8	8	158	1	2802	2	Y	44					83
								48	9									
05	3100	N	3372	-0-		272	280	171	1	3149	2	Y	47	91	1			39
								52	9									
06	3000	N	3369	-0-		369	649	176	1	3157	2	Y	33					72
								36	9									
07	3100	N	3185	-0-		85	734	159	1	3005	2	Y	19					91
								21	9									
08	3607	X	2873	-0-		-734	-0-	163	1	2681	2	Y	26	91	1			26
								29	9									
09	2940	X	2782	-0-		-158	-0-	175	1	2582	2	Y	23					49
								25	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	708	-0-		-1002	-0-	34	1	666	2	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
05	1209	X	900	-0-		-309	-0-	41	1	849	2	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
06	5684	X	5684	-0-		-0-	-0-	264	1	5352	2	Y	62	56	1			6
								68	9									
07	5939	X	5939	-0-		-0-	-0-	271	1	5607	2	Y	55	56	1			5
								61	9									
08	5202	X	5202	-0-		-0-	-0-	253	1	4897	2	Y	47	48	1			4
								52	9									
*09	4965	X	4965	-0-		-0-	-0-	236	1	4677	2	Y	47	47	1			4
								52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

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-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

04	1770	X	1769	-0-	-1	-0-	86	1	1680	2	Y	3	13	1			2
							3	9									
05	1705	X	368	-0-	-1337	-0-	19	1	348	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1650	X	505	-0-	-1145	-0-	28	1	477	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1829	X	332	-0-	-1497	-0-	17	1	314	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	372	N	252	-0-	-120	-0-	14	1	237	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	510	N	207	-0-	-303	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	16	1	278	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	16	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	63	1	1250	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	72	1	1509	2	Y	27	28	1			1
							30	9									
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	77	1	1567	2	Y	30	28	1			3
							33	9									
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	74	1	1544	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	95	1	1825	2	Y	30	29	1			3
							33	9									
*09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	80	1	1580	2	Y	26	27	1			2
							29	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

04	120	N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	65	1	1294	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	69	1	1449	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	99	1	2023	2	Y	39	36	1			4
							43	9									
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	103	1	2141	2	Y	35	36	1			3
							39	9									
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	114	1	2196	2	Y	36	36	1			3
							40	9									
*09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	123	1	2445	2	Y	41	41	1			3
							45	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	92	1	1801	2	Y	30	33	1			2
							33	9									
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	85	1	1774	2	Y	30	31	1			1
							33	9									
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	87	1	1749	2	Y	32	30	1			3
							35	9									
07	1984	N	1683	-0-	-301	-0-	76	1	1581	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
08	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	85	1	1652	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
09	1860	N	1367	-0-	-493	-0-	64	1	1280	2	Y	21	21	1			2
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	59	1	1179	2	Y	20	22	1			1
							22	9									
05	1705	N	1382	-0-	-323	-0-	62	1	1294	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	63	1	1265	2	Y	24	22	1			3
							26	9									
07	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	58	1	1195	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	77	1	1494	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
*09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	73	1	1447	2	Y	24	24	1			2
							26	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

04	1230	X	1060	-0-	-170	-0-	50	1	966	2	Y	40	21	1			28
							44	9									
05	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	81	1	1464	2	Y	64	34	1	1	8	57
							70	9									
06	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	88	1	1539	2	Y	67	91	1	1	8	32
							74	9									
07	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	105	1	1928	2	Y	73	50	1	1	8	54
							80	9									
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	103	1	1797	2	Y	73	106	1	1	8	20
							80	9									
*09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	92	1	1574	2	Y	63	49	1			34
							69	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	83	1	1631	2	Y	27	27	1			2
							30	9									
05	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	61	1	1270	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	51	1	1037	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
07	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	68	1	1418	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	72	1	1395	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
*09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	78	1	1557	2	Y	24	24	1			2
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	145	1	2652	2	Y	44	10	1			34
							48	9									
05	2914	X	2883	-0-	-31	-0-	139	1	2712	2	Y	29					63
							32	9									
*06	2820	X	2789	-0-	-31	-0-	136	1	2635	2	Y	16	54	1			25
							18	9									
*07	2945	X	2800	-0-	-145	-0-	128	1	2632	2	Y	36	58	1			3
							40	9									
*08	2945	X	2755	-0-	-190	-0-	133	1	2583	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
09	2850	X	2665	-0-	-185	-0-	125	1	2501	2	Y	35	35	1			3
							39	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

04	3030	X	1243	-0-	-1787	-0-	70	1	1173	2	Y	-0-					-0-
05	2379	X	1522	-0-	-857	-0-	78	1	1444	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	1961	-0-	-289	-0-	103	1	1858	2	Y	-0-					-0-
07	1891	X	1552	-0-	-339	-0-	81	1	1471	2	Y	-0-					-0-
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	144	1	2505	2	Y	-0-					-0-
*09	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	145	1	2498	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

04	2340	N	2304	-0-	-36	-0-	108	1	2146	2	Y	45	48	1			3
							50	9									
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	108	1	2252	2	Y	47	49	1			1
							52	9									
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	109	1	2195	2	Y	50	46	1			5
							55	9									
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	103	1	2124	2	Y	41	42	1			4
							45	9									
08	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	103	1	1993	2	Y	38	38	1			4
							42	9									
09	2160	N	1877	-0-	-283	-0-	88	1	1752	2	Y	34	35	1			3
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	68	1	1130	2	Y	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	58	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	53	1	962	2	Y	-0-					-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	79	1	1360	2	Y	-0-					-0-
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	78	1	1338	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	108	1	1873	2	Y	28					28
							31	9									
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	122	1	2010	2	Y	39	57	1			10
							43	9									
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	110	1	1902	2	Y	21					31
							23	9									
07	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	116	1	1913	2	Y	26	34	1			23
							29	9									
08	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	125	1	1996	2	Y	25	30	1			18
							28	9									
09	2040	N	2014	-0-	-26	-0-	114	1	1870	2	Y	27	33	1			12
							30	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

04	2550	X	2316	-0-	-234	-0-	114	1	2202	2	Y	-0-	45	1			-0-
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	186	1	3336	2	Y	-0-					-0-
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	187	1	3269	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	165	1	3028	2	Y	-0-					-0-
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	167	1	2920	2	Y	-0-					-0-
*09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	135	1	2319	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	151	1	2992	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	141	1	2939	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	135	1	2749	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	163	1	3368	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	176	1	3413	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	138	1	2739	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

04	677	N	447	-0-	-230	-0-	22	1	425	2	Y	-0-					13
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	709	2	Y	-0-	13	1			-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	2	Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	47	1	969	2	Y	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	31	1	609	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	X	930	-0-	-90	-0-	44	1	869	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	1147	X	1029	-0-	-118	-0-	47	1	963	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
06	1170	X	785	-0-	-385	-0-	36	1	735	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
07	1209	X	718	-0-	-491	-0-	33	1	673	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	1023	N	663	-0-	-360	-0-	32	1	620	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	37	1	747	2	Y	12	12	1			1
							13	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. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	72	1	1417	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	72	1	1508	2	Y	-0-					-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	71	1	1435	2	Y	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	76	1	1576	2	Y	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	71	1	1377	2	Y	-0-					-0-
*09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	70	1	1401	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	57	1	1139	2	Y	58	62	1			3
							64	9									
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	61	1	1278	2	Y	68	69	1			2
							75	9									
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	63	1	1264	2	Y	71	66	1			7
							78	9									
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	64	1	1313	2	Y	62	63	1			6
							68	9									
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	72	1	1398	2	Y	66	66	1			6
							73	9									
*09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	67	1	1334	2	Y	64	65	1			5
							70	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	177	-0-	-303	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	767	-0-	-943	-0-	42	1	712	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	79	1	1448	2	Y	19	19	1			5
							21	9									
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	93	1	1662	2	Y	22	20	1			7
							24	9									
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	86	1	1566	2	Y	19	18	1			8
							21	9									
08	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	74	1	1281	2	Y	17	23	1			2
							19	9									
09	1770	N	1476	-0-	-294	-0-	80	1	1376	2	Y	18	14	1			6
							20	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2019	-0-	-1371	-0-	98	1	1921	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	141	1	2955	2	Y	-0-					-0-
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	123	1	2502	2	Y	-0-					-0-
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	179	1	3702	2	Y	-0-					-0-
08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	133	1	2580	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3421	-0-	421	421	164	1	3257	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	84	1	1670	2	Y	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	51	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	51	1	1044	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	50	1	1028	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	49	1	951	2	Y	-0-					-0-
*09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	52	1	1031	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	83	1	1418	2	Y	-0-					-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	90	1	1477	2	Y	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	84	1	1453	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	77	1	1276	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	90	1	1442	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	85	1	1387	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1455	N	1259	-0-	-196	-0-	61	1	1198	2	Y	-0-					11
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	53	1	1099	2	Y	-0-	11	1			-0-
06	1620	N	1185	-0-	-435	-0-	56	1	1129	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	48	1	995	2	Y	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	64	1	1231	2	Y	-0-					-0-
*09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	62	1	1232	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 #: 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
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	69	1	1364	2	Y	20	22	1			1
							22	9									
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	73	1	1524	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	77	1	1559	2	Y	25	23	1			3
							28	9									
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	80	1	1650	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	89	1	1740	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
*09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	84	1	1655	2	Y	23	23	1			2
							25	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	167	1	2782	2	Y	-0-					-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	160	1	2967	2	Y	-0-					-0-
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	138	1	2480	2	Y	-0-					-0-
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	163	1	2981	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2161	-0-	-970	-0-	118	1	2043	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2802	-0-	-228	-0-	154	1	2648	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	94	1	1851	2	Y	40	43	1			2
							44	9									
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	96	1	1988	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	97	1	1952	2	Y	48	44	1			5
							53	9									
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	97	1	1987	2	Y	40	41	1			4
							44	9									
08	2139	N	1959	-0-	-180	-0-	95	1	1824	2	Y	36	37	1			3
							40	9									
09	2100	N	2009	-0-	-91	-0-	94	1	1872	2	Y	39	39	1			3
							43	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

04	2340	N	2263	-0-	-77	-0-	108	1	2142	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	116	1	2413	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	115	1	2331	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	108	1	2235	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	125	1	2415	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
09	2460	N	2359	-0-	-101	-0-	113	1	2233	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 7 WELL #: 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
04	1350	N	442	-0-	-908	-0-	25	1	410	2	Y	6	11	1			3
							7	9									
05	1395	N	74	-0-	-1321	-0-	4	1	70	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	422	N	-0-	-0-	-422	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

04	1410	N	1198	-0-	-212	-0-	68	1	1130	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1177	-0-	-280	-0-	60	1	1117	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1134	-0-	-246	-0-	59	1	1075	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	54	1	995	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	461	-0-	-717	-0-	25	1	436	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	261	-0-	-879	-0-	14	1	246	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

04	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	90	1	1785	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	88	1	1824	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
06	1860	N	1582	-0-	-278	-0-	74	1	1496	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
07	1953	N	1649	-0-	-304	-0-	76	1	1562	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	1922	N	1728	-0-	-194	-0-	85	1	1632	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	94	1	1855	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	498	2	Y	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	356	-0-	-78	-0-	19	1	337	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	250	-0-	-170	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

04	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	55	1	1132	2	Y	24					47
							26	9									
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	60	1	1296	2	Y	33	34	1			46
							36	9									
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	52	1	1147	2	Y	25	38	1			33
							28	9									
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	56	1	1224	2	Y	24	35	1			22
							26	9									
08	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	55	1	1113	2	Y	23	35	1			10
							25	9									
*09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	58	1	1147	2	Y	24					34
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	98	1	1926	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	47	1	972	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1228	-0-	-242	-0-	58	1	1170	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1527	-0-	-550	-0-	70	1	1457	2	Y	-0-					-0-
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	88	1	1703	2	Y	-0-					-0-
*09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	84	1	1660	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	72	-0-	-108	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	62	-0-	-93	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

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

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
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	166	1	2878	2	Y	-0-					-0-
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	227	1	3718	2	Y	-0-					-0-
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	195	1	3357	2	Y	-0-					-0-
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	212	1	3509	2	Y	-0-					-0-
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	210	1	3360	2	Y	-0-					-0-
*09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	199	1	3266	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	80	-0-	-760	-0-	4	1	75	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1169	-0-	-241	-0-	66	1	1103	2	Y	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	72	1	1329	2	Y	41	30	1			11
							45	9									
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	71	1	1285	2	Y	40	38	1			13
							44	9									
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	72	1	1319	2	Y	37	35	1			15
							41	9									
08	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	72	1	1232	2	Y	37	48	1			4
							41	9									
09	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	66	1	1118	2	Y	34	27	1			11
							37	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	1312	-0-	-338	-0-	63	1	1249	2	Y	-0-					-0-
05	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	90	1	1891	2	Y	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	89	1	1794	2	Y	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	90	1	1864	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1469	-0-	-515	-0-	72	1	1397	2	Y	-0-					-0-
*09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	102	1	2033	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	92	1	1815	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	100	1	2088	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
06	2280	N	2186	-0-	-94	-0-	101	1	2067	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	93	1	1924	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
08	2201	N	2012	-0-	-189	-0-	98	1	1901	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
09	2190	N	1981	-0-	-209	-0-	94	1	1874	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	69	1	1356	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	64	1	1343	2	Y	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	68	1	1373	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	68	1	1390	2	Y	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	70	1	1343	2	Y	-0-					-0-
*09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	74	1	1483	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	94	1	1849	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	93	1	1942	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	93	1	1867	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	93	1	1919	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	89	1	1731	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
*09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	82	1	1644	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2415	-0-	-555	-0-	116	1	2299	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2436	-0-	-633	-0-	111	1	2325	2	Y	-0-					-0-
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	110	1	2232	2	Y	-0-					-0-
07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	119	1	2451	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	1514	-0-	-935	-0-	74	1	1440	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	1606	-0-	-734	-0-	77	1	1529	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2186	-0-	-94	-0-	108	1	2078	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2215	-0-	-141	-0-	117	1	2098	2	Y	-0-					-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	122	1	2134	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2253	-0-	-10	-0-	116	1	2137	2	Y	-0-					-0-
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	121	1	2125	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2124	-0-	-126	-0-	116	1	2008	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	94	1	1859	2	Y	-0-					30
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	118	1	2474	2	Y	1	30	1	1	8	-0-
							1	9									
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	116	1	2356	2	Y	-0-					-0-
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	115	1	2380	2	Y	-0-					-0-
08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	121	1	2338	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	105	1	2091	2	Y	-0-					-0-

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
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	44	1	871	2	Y	30	33	1			49
							33	9									
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	53	1	1124	2	Y	41	89	1			1
							45	9									
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	56	1	1130	2	Y	45	41	1			5
							50	9									
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	59	1	1216	2	Y	40	41	1			4
							44	9									
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	52	1	1013	2	Y	33	34	1			3
							36	9									
*09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	61	1	1200	2	Y	40	40	1			3
							44	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
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	155	1	3065	2	Y	-0-					-0-
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	145	1	3018	2	Y	-0-					-0-
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	154	1	3111	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	137	1	2831	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3005	-0-	-312	-0-	147	1	2858	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2388	-0-	-822	-0-	115	1	2273	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	2231	-0-	-19	-0-	110	1	2114	2	Y	6	23	1			4
							7	9									
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	124	1	2226	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
06	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	129	1	2254	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
07	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	123	1	2279	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	128	1	2231	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
09	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	128	1	2202	2	Y	6	4	1			3
							7	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	107	1	2208	2	Y	15					36
							17	9									
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	106	1	2260	2	Y	19	28	1	1	8	26
							21	9									
06	2430	X	2138	-0-	-292	-0-	92	1	2029	2	Y	15	22	1			19
							17	9									
07	2511	X	2384	-0-	-127	-0-	104	1	2262	2	Y	16	21	1	1	8	13
							18	9									
08	2387	N	2378	-0-	-9	-0-	111	1	2248	2	Y	17	22	1	1	8	7
							19	9									
*09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	114	1	2249	2	Y	15					22
							17	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	118	1	1962	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1905	-0-	-265	-0-	98	1	1807	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	1976	-0-	-334	-0-	104	1	1872	2	Y	-0-					-0-
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	114	1	2104	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	93	1	1609	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1674	-0-	-306	-0-	92	1	1582	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2582	-0-	-538	-0-	142	1	2376	2	Y	58	61	1			24
							64	9									
05	2821	X	2761	-0-	-60	-0-	135	1	2490	2	Y	124	114	1			34
							136	9									
06	3090	X	2382	-0-	-708	-0-	119	1	2144	2	Y	108	107	1			35
							119	9									
07	3193	X	2735	-0-	-458	-0-	135	1	2476	2	Y	113	102	1			46
							124	9									
08	3193	X	2480	-0-	-713	-0-	129	1	2230	2	Y	110	144	1			12
							121	9									
09	2670	X	2245	-0-	-425	-0-	118	1	2019	2	Y	98	76	1			34
							108	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2975	X	2975	-0-		-0-	-0-	162	1	2795	2	Y	16					16
								18	9									
05	3191	X	3191	-0-		-0-	-0-	182	1	2984	2	Y	23	33	1			6
								25	9									
06	2942	X	2942	-0-		-0-	-0-	161	1	2768	2	Y	12					18
								13	9									
07	3069	X	3037	-0-		-32	-0-	173	1	2847	2	Y	15	19	1			14
								17	9									
08	3224	X	2982	-0-		-242	-0-	175	1	2793	2	Y	13	17	1			10
								14	9									
09	3090	X	2854	-0-		-236	-0-	163	1	2674	2	Y	15	18	1			7
								17	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1678	N	1678	-0-		-0-	-0-	81	1	1597	2	Y	-0-					-0-
05	1405	N	1405	-0-		-0-	-0-	64	1	1341	2	Y	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-		-0-	-0-	77	1	1564	2	Y	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-		-0-	-0-	70	1	1457	2	Y	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-		-0-	-0-	71	1	1367	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1000	-0-		-50	-0-	48	1	952	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2527	X	2527	-0-		-0-	-0-	120	1	2373	2	Y	31	30	1	1	8	2
								34	9									
05	2403	X	2403	-0-		-0-	-0-	108	1	2263	2	Y	29	29	1	1	8	1
								32	9									
06	2670	X	2349	-0-		-321	-0-	109	1	2208	2	Y	29	27	1			3
								32	9									
07	2759	X	2519	-0-		-240	-0-	115	1	2375	2	Y	26	27	1			2
								29	9									
08	2418	N	1494	-0-		-924	-0-	72	1	1403	2	Y	17	17	1			2
								19	9									
09	2340	N	1899	-0-		-441	-0-	90	1	1787	2	Y	20	20	1			2
								22	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	(I) 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	3763	X	3763	-0-		-0-	-0-	209	1	3497	2	Y	52	43	1			22
								57	9									
05	3534	X	3276	-0-		-258	-0-	167	1	3067	2	Y	38	50	1			10
								42	9									
06	3522	X	3522	-0-		-0-	-0-	183	1	3294	2	Y	41	38	1			13
								45	9									
07	3875	X	3842	-0-		-33	-0-	196	1	3602	2	Y	40	37	1			16
								44	9									
08	3895	X	3895	-0-		-0-	-0-	211	1	3636	2	Y	44	55	1			5
								48	9									
09	3750	X	3306	-0-		-444	-0-	180	1	3085	2	Y	37	29	1			13
								41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2220	N	2186	-0-	-34	-0-	104	1	2038	2	Y	40	43	1			2
							44	9									
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	104	1	2178	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	105	1	2134	2	Y	46	42	1			5
							51	9									
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	107	1	2216	2	Y	40	41	1			4
							44	9									
08	2325	N	2305	-0-	-20	-0-	112	1	2150	2	Y	39	39	1			4
							43	9									
09	2280	N	2259	-0-	-21	-0-	106	1	2111	2	Y	38	39	1			3
							42	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1495	-0-	-305	-0-	71	1	1410	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
05	1860	N	1562	-0-	-298	-0-	71	1	1479	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	71	1	1440	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
07	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	68	1	1406	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	75	1	1451	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	72	1	1429	2	Y	11	11	1			1
							12	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
04	3930	X	3666	-0-	-264	-0-	175	1	3455	2	Y	33	36	1			35
							36	9									
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	176	1	3691	2	Y	36	70	1			1
							40	9									
06	3660	X	3516	-0-	-144	-0-	164	1	3312	2	Y	36	33	1			4
							40	9									
07	3782	X	3226	-0-	-556	-0-	148	1	3049	2	Y	26	28	1			2
							29	9									
08	3782	X	3673	-0-	-109	-0-	179	1	3460	2	Y	31	30	1			3
							34	9									
09	3660	X	3430	-0-	-230	-0-	163	1	3235	2	Y	29	30	1			2
							32	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1392	N	1224	-0-	-168	-0-	59	1	1165	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	57	1	1204	2	Y	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	59	1	1203	2	Y	-0-					-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	78	1	1619	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	92	1	1777	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	90	1	1777	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 #: 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
04	2538	X	2354	-0-	-184	-0-	122	1	2222	2	Y	9	20	1			7
							10	9									
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	198	1	3890	2	Y	10					17
							11	9									
*06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	219	1	4221	2	Y	6	13	1			10
							7	9									
*07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	169	1	3490	2	Y	11	20	1			1
							12	9									
*08	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	114	1	2203	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	107	1	2125	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	363	-0-	-207	-0-	18	1	345	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	589	N	377	-0-	-212	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	330	-0-	-120	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					-0-
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	128	1	2522	2	Y	55	56	1	1	8	3
							61	9									
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	122	1	2555	2	Y	57	57	1	1	8	2
							63	9									
06	2790	X	2626	-0-	-164	-0-	121	1	2442	2	Y	57	53	1			6
							63	9									
07	2883	X	2701	-0-	-182	-0-	122	1	2525	2	Y	49	51	1			4
							54	9									
08	2728	N	2413	-0-	-315	-0-	116	1	2249	2	Y	44	44	1			4
							48	9									
09	2640	N	2379	-0-	-261	-0-	112	1	2219	2	Y	44	45	1			3
							48	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	96	1	1899	2	Y	45	48	1			3
							50	9									
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	90	1	1877	2	Y	45	47	1			1
							50	9									
06	2010	N	1923	-0-	-87	-0-	88	1	1783	2	Y	47	43	1			5
							52	9									
07	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	89	1	1827	2	Y	40	41	1			4
							44	9									
08	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	93	1	1812	2	Y	40	40	1			4
							44	9									
09	1920	N	1824	-0-	-96	-0-	86	1	1697	2	Y	37	38	1			3
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4152	X	3496	-0-	-656	-0-	169	1	3327	2	Y	-0-					-0-
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	202	1	4216	2	Y	-0-					-0-
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	208	1	4207	2	Y	-0-					-0-
07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	177	1	3669	2	Y	-0-					-0-
08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	220	1	4249	2	Y	-0-					-0-
*09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	168	1	3316	2	Y	-0-					-0-

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
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	94	1	1854	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	92	1	1938	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	97	1	1948	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	101	1	2088	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	108	1	2092	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
*09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	104	1	2064	2	Y	15	16	1			1
							17	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
04	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	86	1	1711	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1554	-0-	-306	-0-	71	1	1483	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	81	1	1649	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	83	1	1705	2	Y	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	104	1	2005	2	Y	-0-					-0-
*09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	94	1	1862	2	Y	-0-					-0-

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
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	71	1	1188	2	Y	34	30	1			14
							37	9									
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	65	1	1212	2	Y	49	49	1			14
							54	9									
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	51	1	915	2	Y	37	39	1			12
							41	9									
07	1333	N	947	-0-	-386	-0-	47	1	865	2	Y	32	31	1			13
							35	9									
08	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	67	1	1158	2	Y	46	54	1			5
							51	9									
*09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	60	1	1028	2	Y	41	32	1			14
							45	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
04	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	95	1	1878	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	86	1	1797	2	Y	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	67	1	1359	2	Y	-0-					-0-
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	107	1	2206	2	Y	-0-					-0-
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	112	1	2160	2	Y	-0-					-0-
*09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	104	1	2064	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	1924	N	1582	-0-	-342	-0-	76	1	1506	2	Y	-0-					48
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	105	1	2196	2	Y	-0-	48	1			-0-
06	1920	N	1783	-0-	-137	-0-	83	1	1700	2	Y	-0-					-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	99	1	2050	2	Y	-0-					-0-
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	120	1	2315	2	Y	-0-					-0-
*09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	106	1	2109	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	90	1	1764	2	Y	39	42	1			31
							43	9									
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	100	1	2106	2	Y	48	78	1			1
							53	9									
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	103	1	2071	2	Y	51	47	1			5
							56	9									
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	107	1	2222	2	Y	46	47	1			4
							51	9									
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	131	1	2544	2	Y	53	52	1			5
							58	9									
*09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	100	1	1973	2	Y	41	43	1			3
							45	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	137	1	2366	2	Y	11	29	1			15
							12	9									
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	190	1	3108	2	Y	20	30	1			5
							22	9									
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	157	1	2703	2	Y	10					15
							11	9									
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	174	1	2872	2	Y	14	17	1			12
							15	9									
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	223	1	3560	2	Y	15	16	1			11
							17	9									
*09	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	196	1	3217	2	Y	15	19	1			7
							17	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

04	1980	N	1681	-0-	-299	-0-	92	1	1533	2	Y	51	34	1	1	8	20
							56	9									
05	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	85	1	1559	2	Y	42	50	1	1	8	11
							46	9									
06	1830	N	1709	-0-	-121	-0-	87	1	1576	2	Y	42	39	1			14
							46	9									
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	102	1	1864	2	Y	46	41	1	1	8	18
							51	9									
08	1705	N	1326	-0-	-379	-0-	70	1	1221	2	Y	32	47	1			3
							35	9									
*09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	97	1	1672	2	Y	43	31	1			15
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	198	1	3896	2	Y	53	72	1			3
							58	9									
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	192	1	4027	2	Y	57	58	1			2
							63	9									
06	4230	X	4133	-0-	-97	-0-	192	1	3877	2	Y	58	54	1			6
							64	9									
07	4371	X	4291	-0-	-80	-0-	196	1	4039	2	Y	51	52	1			5
							56	9									
08	4371	X	4249	-0-	-122	-0-	206	1	3988	2	Y	50	50	1			5
							55	9									
09	4140	X	4096	-0-	-44	-0-	194	1	3848	2	Y	49	50	1			4
							54	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3392	-0-	-358	-0-	163	1	3211	2	Y	16	16	1	1	8	1
							18	9									
05	3627	X	3049	-0-	-578	-0-	139	1	2896	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
06	3510	X	2818	-0-	-692	-0-	132	1	2672	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
07	3503	X	3247	-0-	-256	-0-	149	1	3084	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
08	3503	X	2923	-0-	-580	-0-	143	1	2767	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
*09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	178	1	3538	2	Y	15	15	1			1
							17	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
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	88	1	1751	2	Y	-0-					-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	98	1	2033	2	Y	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	75	1	1517	2	Y	-0-					-0-
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	115	1	2387	2	Y	-0-					-0-
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	110	1	2114	2	Y	-0-					-0-
*09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	110	1	2177	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	75	1	1484	2	Y	81	86	1			5
							89	9									
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	71	1	1492	2	Y	77	80	1			2
							85	9									
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	73	1	1473	2	Y	82	76	1			8
							90	9									
07	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	72	1	1488	2	Y	69	71	1			6
							76	9									
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	77	1	1496	2	Y	71	70	1			7
							78	9									
09	1650	N	1090	-0-	-560	-0-	49	1	989	2	Y	47	50	1			4
							52	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	123	1	2429	2	Y	37	39	1			2
							41	9									
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	116	1	2432	2	Y	39	40	1			1
							43	9									
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	119	1	2404	2	Y	41	38	1			4
							45	9									
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	122	1	2522	2	Y	36	37	1			3
							40	9									
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	130	1	2515	2	Y	36	36	1			3
							40	9									
*09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	123	1	2447	2	Y	36	36	1			3
							40	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
04	2850	X	2136	-0-	-714	-0-	103	1	2033	2	Y	-0-					-0-
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	165	1	3458	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	129	1	2618	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2471	-0-	-133	-0-	114	1	2357	2	Y	-0-					-0-
08	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	195	1	3762	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3510	X	2720	-0-	-790	-0-	131	1	2589	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	14	1	240	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	78	1	1528	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	88	1	1566	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	82	1	1424	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	76	1	1395	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1643	N	1416	-0-	-227	-0-	76	1	1339	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	76	1	1305	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	133	1	2638	2	Y	65	65	1			49
							72	9									
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	127	1	2665	2	Y	68	115	1			2
							75	9									
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	136	1	2751	2	Y	75	69	1			8
							83	9									
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	142	1	2942	2	Y	67	69	1			6
							74	9									
08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	147	1	2845	2	Y	65	65	1			6
							72	9									
*09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	135	1	2684	2	Y	62	63	1			5
							68	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1158	-0-	-462	-0-	56	1	1102	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	1643	N	1324	-0-	-319	-0-	70	1	1254	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1321	-0-	-119	-0-	71	1	1250	2	Y	-0-					-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	93	1	1714	2	Y	-0-					-0-
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	105	1	1839	2	Y	-0-					-0-
*09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	104	1	1773	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	108	1	2129	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
05	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	100	1	2078	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1590	X	1409	-0-	-181	-0-	66	1	1341	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2325	X	1253	-0-	-1072	-0-	58	1	1194	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2170	N	1422	-0-	-748	-0-	70	1	1350	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	106	1	2097	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3826	-0-	-164	-0-	213	1	3550	2	Y	57	46	1			24
							63	9									
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	212	1	3907	2	Y	51	61	1			14
							56	9									
06	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	211	1	3795	2	Y	50	48	1			16
							55	9									
07	4154	X	3857	-0-	-297	-0-	197	1	3612	2	Y	44	42	1			18
							48	9									
08	4185	X	3506	-0-	-679	-0-	190	1	3269	2	Y	43	57	1			4
							47	9									
09	4050	X	3078	-0-	-972	-0-	167	1	2870	2	Y	37	28	1			13
							41	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	77	1	1528	2	Y	17	20	1			19
							19	9									
05	1767	N	1606	-0-	-161	-0-	72	1	1513	2	Y	19	37	1			1
							21	9									
06	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	72	1	1458	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
07	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	74	1	1528	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
08	1612	N	995	-0-	-617	-0-	48	1	935	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	74	1	1474	2	Y	16	16	1			1
							18	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	78	1	1546	2	Y	-0-					-0-
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	94	1	1946	2	Y	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	42	1	861	2	Y	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	44	1	908	2	Y	-0-					-0-
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	114	1	2217	2	Y	-0-					-0-
*09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	98	1	1945	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	131	1	2587	2	Y	-0-					-0-
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	182	1	3797	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	198	1	3996	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	147	1	3045	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3043	-0-	-925	-0-	149	1	2894	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	2451	-0-	-1389	-0-	117	1	2334	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	58	1	1146	2	Y	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	63	1	1312	2	Y	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	91	1	1862	2	Y	-0-					-0-
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	99	1	2033	2	Y	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	103	1	1990	2	Y	-0-					-0-
*09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	96	1	1899	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2578	-0-	-122	-0-	126	1	2452	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	2821	N	2634	-0-	-187	-0-	139	1	2495	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2425	-0-	-185	-0-	131	1	2294	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2490	-0-	-176	-0-	128	1	2362	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2465	-0-	-170	-0-	133	1	2332	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2386	-0-	-44	-0-	131	1	2255	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	132	1	2212	2	Y	29	27	1			12
							32	9									
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	120	1	2207	2	Y	23	28	1			7
							25	9									
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	136	1	2442	2	Y	26	25	1			8
							29	9									
07	2449	N	2397	-0-	-52	-0-	123	1	2250	2	Y	22	21	1			9
							24	9									
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	142	1	2456	2	Y	27	32	1	1	8	3
							30	9									
09	2610	N	2487	-0-	-123	-0-	135	1	2326	2	Y	24	19	1			8
							26	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3562	-0-	-278	-0-	198	1	3309	2	Y	50	59	1			21
							55	9									
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	208	1	3841	2	Y	47	55	1			13
							52	9									
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	207	1	3710	2	Y	46	44	1			15
							51	9									
07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	209	1	3845	2	Y	43	40	1			18
							47	9									
08	3999	X	3873	-0-	-126	-0-	209	1	3616	2	Y	44	57	1			5
							48	9									
09	3870	X	3613	-0-	-257	-0-	196	1	3372	2	Y	41	32	1			14
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	432	-0-	-95	-0-	20	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	391	-0-	-167	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	19	1	372	2	Y	-0-					-0-
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	177	1	3058	2	Y	19	19	1			25
							21	9									
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	229	1	3744	2	Y	32	49	1			8
							35	9									
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	203	1	3493	2	Y	17					25
							19	9									
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	217	1	3589	2	Y	21	27	1			19
							23	9									
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	218	1	3501	2	Y	19	24	1			14
							21	9									
*09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	213	1	3489	2	Y	21	25	1			10
							23	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	55	1	1131	2	Y	-0-					-0-
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	117	1	2498	2	Y	-0-					-0-
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	108	1	2391	2	Y	-0-					-0-
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	98	1	2128	2	Y	-0-					-0-
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	100	1	2033	2	Y	-0-					-0-
*09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	64	1	1278	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	63	1	2453	2	N	17					165
							19	9									
05	2511	N	2420	-0-	-91	-0-	55	1	2359	2	N	5					170
							6	9									
06	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	56	1	2280	2	N	-0-					170
07	2635	N	2417	-0-	-218	-0-	55	1	2362	2	N	-0-					170
08	2418	N	2335	-0-	-83	-0-	57	1	2270	2	N	7					177
							8	9									
09	2340	N	2194	-0-	-146	-0-	53	1	2141	2	N	-0-					177

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	146	1	2434	2	Y	28	30	1			11
							31	9									
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	150	1	2763	2	Y	63	56	1	1	8	17
							69	9									
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	135	1	2436	2	Y	55	54	1			18
							61	9									
07	3100	X	2155	-0-	-945	-0-	109	1	2001	2	Y	41	42	1			17
							45	9									
08	3100	X	1539	-0-	-1561	-0-	82	1	1422	2	Y	32	46	1			3
							35	9									
09	2880	X	2833	-0-	-47	-0-	152	1	2616	2	Y	59	41	1	1	8	20
							65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	480	-0-	-120	-0-	26	1	437	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	2	Y	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	554	2	Y	-0-					-0-
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	38	1	640	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	138	1	2721	2	Y	49	49	1	1	8	3
							54	9									
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	127	1	2657	2	Y	49	50	1	1	8	1
							54	9									
06	2820	X	2546	-0-	-274	-0-	117	1	2377	2	Y	47	43	1			5
							52	9									
07	3007	X	2483	-0-	-524	-0-	113	1	2329	2	Y	37	39	1			3
							41	9									
08	3007	X	2487	-0-	-520	-0-	120	1	2324	2	Y	39	38	1			4
							43	9									
09	2910	X	2456	-0-	-454	-0-	116	1	2298	2	Y	38	39	1			3
							42	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	90	1	1742	2	Y	64	122	1			45
							70	9									
05	2170	X	1955	-0-	-215	-0-	100	1	1781	2	Y	67	51	1			61
							74	9									
06	2100	X	1925	-0-	-175	-0-	100	1	1750	2	Y	68	96	1			33
							75	9									
07	2170	X	1917	-0-	-253	-0-	95	1	1758	2	Y	58	47	1			44
							64	9									
08	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	99	1	1743	2	Y	63	89	1			18
							69	9									
09	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	100	1	1715	2	Y	62	46	1	1	8	33
							68	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	107	1	2216	2	Y	25					79
							28	9									
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	112	1	2403	2	Y	34	66	1	1	8	46
							37	9									
06	2460	N	2428	-0-	-32	-0-	104	1	2293	2	Y	28	38	1			36
							31	9									
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	116	1	2527	2	Y	28	38	1	1	8	25
							31	9									
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	123	1	2503	2	Y	30	41	1	1	8	13
							33	9									
*09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	122	1	2406	2	Y	26					39
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2183	-0-	-1327	-0-	102	1	2013	2	Y	62	65	1			44
							68	9									
05	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	110	1	2290	2	Y	142	182	1			4
							156	9									
06	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	121	1	2467	2	Y	161	149	1			16
							177	9									
07	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	99	1	2061	2	Y	114	120	1			10
							125	9									
08	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	110	1	2130	2	Y	118	117	1			11
							130	9									
*09	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	108	1	2139	2	Y	119	121	1			9
							131	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	85	1	1677	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	83	1	1740	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	83	1	1697	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	79	1	1625	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	85	1	1643	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
*09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	84	1	1654	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	71	1	1401	2	Y	47	49	1	1	8	3
							52	9									
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	71	1	1492	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	85	1	1724	2	Y	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	70	1	1459	2	Y	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	72	1	1393	2	Y	-0-					-0-
*09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	78	1	1536	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	139	1	2732	2	Y	16	18	1			1
							18	9									
05	3007	X	2849	-0-	-158	-0-	129	1	2701	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
06	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	138	1	2804	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
07	2976	N	2881	-0-	-95	-0-	132	1	2732	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	143	1	2765	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
09	2910	N	2811	-0-	-99	-0-	134	1	2660	2	Y	15	15	1			1
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	157	1	3085	2	Y	53	54	1			3
							58	9									
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	144	1	3011	2	Y	53	54	1			2
							58	9									
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	149	1	3026	2	Y	56	52	1			6
							62	9									
07	3410	X	3002	-0-	-408	-0-	136	1	2818	2	Y	44	46	1			4
							48	9									
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	168	1	3253	2	Y	52	51	1			5
							57	9									
09	3300	X	3154	-0-	-146	-0-	149	1	2953	2	Y	47	48	1			4
							52	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	151	1	2983	2	Y	69	70	1			4
							76	9									
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	160	1	3350	2	Y	80	82	1			2
							88	9									
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	177	1	3590	2	Y	92	85	1			9
							101	9									
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	161	1	3334	2	Y	71	74	1			6
							78	9									
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	181	1	3500	2	Y	76	75	1			7
							84	9									
*09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	139	1	2752	2	Y	60	62	1			5
							66	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
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	111	1	2297	2	Y	61	1	8			71
							67	9									
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	98	1	2084	2	Y	68	45	1	1	8	93
							75	9									
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	97	1	2126	2	Y	62	76	1	1	8	78
							68	9									
07	2573	N	2339	-0-	-234	-0-	100	1	2178	2	Y	55	83	1	1	8	49
							61	9									
08	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	102	1	2076	2	Y	57	80	1	1	8	25
							63	9									
09	2280	N	2141	-0-	-139	-0-	101	1	1984	2	Y	51					76
							56	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
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	142	1	2370	2	Y	52	48	1			21
							57	9									
05	2914	X	2283	-0-	-631	-0-	115	1	2126	2	Y	38	48	1			11
							42	9									
06	3030	X	1842	-0-	-1188	-0-	95	1	1713	2	Y	31	32	1			10
							34	9									
07	3131	X	1967	-0-	-1164	-0-	100	1	1834	2	Y	30	28	1			12
							33	9									
08	2945	X	1971	-0-	-974	-0-	106	1	1830	2	Y	32	41	1			3
							35	9									
*09	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	142	1	2445	2	Y	43	31	1			15
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	132	1 9	2570	2	Y	8	15	1	1	8	5
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	150	1 9	2690	2	Y	7	5	1	1	8	6
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	152	1 9	2662	2	Y	7	10	1			3
07	2790	X	2787	-0-	-3	-0-	143	1 9	2636	2	Y	7	5	1			5
08	2852	N	2747	-0-	-105	-0-	148	1 9	2592	2	Y	6	9	1			2
09	2820	N	2738	-0-	-82	-0-	150	1 9	2581	2	Y	6	5	1			3

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	97	1	1917	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1977	-0-	-7	-0-	90	1	1887	2	Y	-0-					-0-
06	1950	X	1801	-0-	-149	-0-	85	1	1716	2	Y	-0-					-0-
07	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	99	1	2063	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1761	-0-	-223	-0-	87	1	1674	2	Y	-0-					-0-
*09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	94	1	1855	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2062	-0-	-188	-0-	100	1	1962	2	Y	-0-					-0-
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	110	1 9	2313	2	Y	1	1	8			-0-
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	112	1	2271	2	Y	-0-					-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	113	1	2338	2	Y	-0-					-0-
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	121	1	2346	2	Y	-0-					-0-
*09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	113	1	2255	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	133	1 9	2636	2	Y	48	49	1	1	8	3
05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	119	1 9	2494	2	Y	46	47	1	1	8	1
06	2640	X	2557	-0-	-83	-0-	117	1 9	2388	2	Y	47	43	1			5
07	2914	X	2704	-0-	-210	-0-	122	1 9	2537	2	Y	41	42	1			4
08	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	141	1 9	2720	2	Y	45	44	1	1	8	4
*09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	127	1 9	2526	2	Y	42	43	1			3

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3107	-0-	-283	-0-	165	1 9	2768	2	Y	158	117	1			65
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	164	1 9	3012	2	Y	141	167	1			39
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	162	1 9	2924	2	Y	138	132	1			45
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	161	1 9	2945	2	Y	126	120	1			51
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	160	1 9	2751	2	Y	128	166	1			13
*09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	156	1 9	2681	2	Y	123	94	1			42

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
04	4740	X	4395	-0-	-345	-0-	246	1	4094	2	Y	50	53	1			21
							55	9									
05	4748	X	4701	-0-	-47	-0-	239	1	4414	2	Y	44	53	1			12
							48	9									
06	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	253	1	4560	2	Y	46	43	1			15
							51	9									
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	254	1	4652	2	Y	43	41	1			17
							47	9									
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	258	1	4467	2	Y	44	56	1			5
							48	9									
*09	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	251	1	4317	2	Y	43	32	1	1	8	15
							47	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
04	4470	X	4041	-0-	-429	-0-	225	1	3754	2	Y	56	57	1			23
							62	9									
05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	229	1	4235	2	Y	35	48	1			10
							39	9									
06	4470	X	4167	-0-	-303	-0-	217	1	3914	2	Y	33	32	1			11
							36	9									
07	4619	X	4588	-0-	-31	-0-	235	1	4317	2	Y	33	31	1			13
							36	9									
08	4619	X	4244	-0-	-375	-0-	230	1	3978	2	Y	33	43	1			3
							36	9									
09	4350	X	3876	-0-	-474	-0-	211	1	3633	2	Y	29	22	1			10
							32	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
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	145	1	2871	2	Y	19	18	1	1	8	1
							21	9									
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	147	1	3086	2	Y	21	20	1	1	8	1
							23	9									
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	145	1	2945	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
07	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	142	1	2927	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
08	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	143	1	2760	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
09	3150	X	2799	-0-	-351	-0-	133	1	2649	2	Y	15	15	1			1
							17	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
04	480	N	322	-0-	-158	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	18	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	21	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	Y	-0-					-0-
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	533	2	Y	-0-					-0-

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
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	137	1	2710	2	Y	30	32	1			2
							33	9									
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	139	1	2917	2	Y	33	34	1			1
							36	9									
06	2850	X	2849	-0-	-1	-0-	132	1	2682	2	Y	32	30	1			3
							35	9									
07	2945	X	2899	-0-	-46	-0-	132	1	2737	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	145	1	2802	2	Y	29	28	1			3
							32	9									
09	2850	X	2659	-0-	-191	-0-	127	1	2504	2	Y	25	26	1			2
							28	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
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	150	1	2901	2	Y	78	54	1			55
							86	9									
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	174	1	3133	2	Y	87	63	1			79
							96	9									
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	173	1	3023	2	Y	85	123	1			41
							94	9									
07	3255	X	3254	-0-	-1	-0-	164	1	3009	2	Y	74	60	1			55
							81	9									
08	3255	X	3252	-0-	-3	-0-	171	1	2994	2	Y	79	112	1			22
							87	9									
*09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	170	1	2936	2	Y	77	57	1	1	8	41
							85	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
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	272	1	4254	2	Y	50	190	1			73
							55	9									
05	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	253	1	4111	2	Y	25					98
							28	9									
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	241	1	3844	2	Y	57					155
							63	9									
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	274	1	4041	2	Y	23					178
							25	9									
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	228	1	3438	2	Y	40					218
							44	9									
*09	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	271	1	4010	2	Y	25					243
							28	9									

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
04	3390	X	3320	-0-	-70	-0-	175	1	3087	2	Y	53					79
							58	9									
05	3503	X	3078	-0-	-425	-0-	156	1	2871	2	Y	46	87	1			38
							51	9									
06	3390	X	2728	-0-	-662	-0-	142	1	2554	2	Y	29					67
							32	9									
07	3441	X	2911	-0-	-530	-0-	146	1	2744	2	Y	19					86
							21	9									
08	3441	X	2956	-0-	-485	-0-	167	1	2756	2	Y	30	87	1			29
							33	9									
09	3330	X	3155	-0-	-175	-0-	199	1	2924	2	Y	29					58
							32	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. GAS	(I) 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	5103	X	5103	-0-		-0-	-0-	264	1	4821	2	Y	16	35	1			13
								18	9									
05	4746	X	4746	-0-		-0-	-0-	230	1	4505	2	Y	10					23
								11	9									
*06	4806	X	4806	-0-		-0-	-0-	236	1	4563	2	Y	6	20	1			9
								7	9									
*07	3572	X	3572	-0-		-0-	-0-	165	1	3396	2	Y	10	18	1			1
								11	9									
*08	4082	X	4082	-0-		-0-	-0-	200	1	3870	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
*09	3503	X	3503	-0-		-0-	-0-	168	1	3324	2	Y	10	10	1			1
								11	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2806	X	2607	-0-		-199	-0-	128	1	2460	2	Y	17	48	1			12
								19	9									
05	2883	X	2733	-0-		-150	-0-	143	1	2569	2	Y	19	14	1			17
								21	9									
06	2790	X	2624	-0-		-166	-0-	141	1	2463	2	Y	18	26	1			9
								20	9									
07	2991	X	2991	-0-		-0-	-0-	153	1	2818	2	Y	18	13	1			14
								20	9									
08	2883	X	2811	-0-		-72	-0-	151	1	2640	2	Y	18	27	1			5
								20	9									
*09	2817	X	2817	-0-		-0-	-0-	154	1	2643	2	Y	18	13	1			10
								20	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3134	-0-		-76	-0-	147	1	2910	2	Y	70	69	1			4
								77	9									
05	3317	X	2942	-0-		-375	-0-	131	1	2735	2	Y	69	71	1			2
								76	9									
06	3360	X	2922	-0-		-438	-0-	133	1	2710	2	Y	72	67	1			7
								79	9									
07	3472	X	2188	-0-		-1284	-0-	99	1	2038	2	Y	46	49	1			4
								51	9									
08	3317	X	3126	-0-		-191	-0-	150	1	2904	2	Y	65	63	1			6
								72	9									
09	3120	X	2979	-0-		-141	-0-	139	1	2771	2	Y	63	64	1			5
								69	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. GAS	(I) 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	4619	X	4619	-0-		-0-	-0-	258	1	4313	2	Y	44	44	1			18
								48	9									
05	5185	X	5185	-0-		-0-	-0-	264	1	4882	2	Y	35	43	1			10
								39	9									
06	4857	X	4857	-0-		-0-	-0-	253	1	4568	2	Y	33	32	1			11
								36	9									
07	5004	X	5004	-0-		-0-	-0-	257	1	4713	2	Y	31	30	1			12
								34	9									
08	5245	X	5245	-0-		-0-	-0-	285	1	4921	2	Y	35	43	1			4
								39	9									
09	5010	X	4929	-0-		-81	-0-	269	1	4624	2	Y	33	25	1	1	8	11
								36	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
04	10350	X	10053	-0-	-297	-0-	485	1	9568	2	N	-0-					135
05	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	458	1	9583	2	N	-0-	135	1			-0-
06	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
07	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	466	1	9621	2	Y	-0-					-0-
08	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	483	1	9360	2	Y	-0-					-0-
*09	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	442	1	8775	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	2	2	9	N	2					83
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	N	1					84
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	175	2	7	9	N	6	90	1			-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	N	1					1
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	122	2	1	9	N	1					2
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	N	2					4

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			Y	-0-					32
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					32
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					32
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					32
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					32
*09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					32

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	83	-0-	-127	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

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

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

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

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
04	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	1041	2	353	9	Y	321	347	1			140
05	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1062	2	365	9	Y	332	340	1			132
06	1470	N	1342	-0-	-128	-0-	1035	2	307	9	Y	279	363	1			48
07	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	996	2	255	9	Y	232	174	1			106
*08	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	987	2	281	9	Y	255	336	1			25
09	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	919	2	209	9	Y	190	172	1			43

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					35
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					35
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2202	2	129	9	Y	117	94	1			58
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					58
08	2325	N	2073	-0-	-252	-0-	2051	2	22	9	Y	20	66	1			12
09	2340	N	1730	-0-	-610	-0-	1728	2	2	9	Y	2	1	8			13

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					14
05	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	2			Y	-0-					14
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					14
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					14
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					14
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	14	1			-0-

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

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

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
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					120
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	1500	2			Y	-0-					17
05	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	2			Y	-0-					17
06	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	1474	2			Y	-0-					17
07	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			Y	-0-					17
*08	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1538	2	3	9	Y	3					20
09	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	1400	2	37	9	Y	34					54

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

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

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

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

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

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

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	49	-0-	-230	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	23					23

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

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

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	169	1			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

04	3060	X	1991	-0-	-1069	-0-	1991	2			Y	-0-					17
05	3162	X	2246	-0-	-916	-0-	2246	2			Y	-0-					17
06	3330	X	2563	-0-	-767	-0-	2563	2			Y	-0-					17
07	3441	X	1895	-0-	-1546	-0-	1895	2			Y	-0-					17
*08	3441	X	1740	-0-	-1701	-0-	1637	2	103	9	Y	94	95	1			16
09	2550	X	1881	-0-	-669	-0-	1881	2			Y	-0-					16

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

04	1170	N	1022	-0-	-148	-0-	1022	2			N	-0-					122
05	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	1030	2			N	-0-					122
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	957	2	96	9	N	87	177	1			32
07	1054	N	967	-0-	-87	-0-	958	2	9	9	N	8					40
08	1054	N	990	-0-	-64	-0-	971	2	19	9	N	17					57
09	1050	N	955	-0-	-95	-0-	946	2	9	9	N	8					65

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

04	8010	X	7140	-0-	-870	-0-	7140	2			N	-0-					15
05	8277	X	7388	-0-	-889	-0-	7184	2	204	9	N	185	175	1			25
06	7740	X	7115	-0-	-625	-0-	7028	2	87	9	N	79	89	1			15
07	7378	X	4498	-0-	-2880	-0-	4498	2			N	-0-					15
08	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7632	2	68	9	Y	62	34	1			43
09	7140	X	5969	-0-	-1171	-0-	5959	2	10	9	Y	9	8	8			44

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

04	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	566	1	11101	2	N	94	126	1			15
							103	9									
05	12555	X	12306	-0-	-249	-0-	611	1	11526	2	N	154					169
							169	9									
06	12150	X	11938	-0-	-212	-0-	585	1	11311	2	N	38	170	1			37
							42	9									
07	12555	X	12290	-0-	-265	-0-	590	1	11639	2	N	55					92
							61	9									
08	12307	X	12184	-0-	-123	-0-	584	1	11544	2	N	51	113	1			30
							56	9									
09	11940	X	11723	-0-	-217	-0-	559	1	11120	2	N	40					70
							44	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	340	1	6659	2	N	109	124	1			49
							120	9									
05	7037	X	6196	-0-	-841	-0-	304	1	5842	2	N	45					94
							50	9									
06	6990	X	5842	-0-	-1148	-0-	282	1	5539	2	N	19					113
							21	9									
07	7347	X	6673	-0-	-674	-0-	320	1	6314	2	N	35	103	1			45
							39	9									
08	7347	X	6822	-0-	-525	-0-	327	1	6465	2	N	27					72
							30	9									
09	7110	X	6741	-0-	-369	-0-	322	1	6404	2	N	14					86
							15	9									

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
04	8490	X	7100	-0-	-1390	-0-	343	1	6757	2	N	-0-					61
05	8773	X	7714	-0-	-1059	-0-	381	1	7256	2	N	70					131
							77	9									
06	8340	X	7844	-0-	-496	-0-	384	1	7438	2	N	20	94	1			57
							22	9									
07	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	395	1	7795	2	N	-0-					57
08	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	401	1	7919	2	N	-0-					57
*09	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	393	1	7823	2	N	-0-					57

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

04	9090	X	7935	-0-	-1155	-0-	380	1	7436	2	N	108	108	1			38
							119	9									
05	9393	X	8220	-0-	-1173	-0-	408	1	7705	2	N	97					135
							107	9									
06	8400	X	8077	-0-	-323	-0-	395	1	7631	2	N	46	91	1			90
							51	9									
07	8680	X	8300	-0-	-380	-0-	398	1	7852	2	N	45	72	1			63
							50	9									
08	8215	X	8164	-0-	-51	-0-	391	1	7721	2	N	47					110
							52	9									
09	8070	X	7869	-0-	-201	-0-	375	1	7463	2	N	28					138
							31	9									

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

04	12450	X	12192	-0-	-258	-0-	11820	2	372	9	N	338	357	1			129
05	12865	X	12400	-0-	-465	-0-	12035	2	365	9	N	332	178	1			283
06	12450	X	11781	-0-	-669	-0-	11480	2	301	9	N	274	343	1			214
07	12586	X	12107	-0-	-479	-0-	11864	2	243	9	N	221	334	1			101
08	12586	X	12102	-0-	-484	-0-	11761	2	341	9	N	310	337	1			74
09	12180	X	11569	-0-	-611	-0-	11386	2	183	9	N	166	179	1			61

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

04	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	19292	2	84	9	Y	76	81	1			70
05	20506	X	20506	-0-	-0-	-0-	20438	2	68	9	Y	62	82	1			50
06	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	19144	2	73	9	Y	66	78	1			38
07	20711	X	20711	-0-	-0-	-0-	20700	2	11	9	Y	10					48
08	20804	X	20804	-0-	-0-	-0-	20654	2	150	9	Y	136	132	1			52
*09	20209	X	20209	-0-	-0-	-0-	20157	2	52	9	Y	47	45	1	5	8	49

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

04	18120	X	17231	-0-	-889	-0-	17132	2	99	9	Y	90	95	1			82
05	18724	X	17686	-0-	-1038	-0-	17596	2	90	9	Y	82	97	1			67
06	18060	X	16905	-0-	-1155	-0-	16819	2	86	9	Y	78	100	1			45
07	18662	X	17230	-0-	-1432	-0-	17217	2	13	9	Y	12					57
08	18104	X	17511	-0-	-593	-0-	17338	2	173	9	Y	157	153	1			61
09	17220	X	16925	-0-	-295	-0-	16867	2	58	9	Y	53	53	1	4	8	57

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
09	0		283	-0-	283	283	283	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
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1686	2	21	9	Y	19	22	1			5
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1753	2	23	9	Y	21	23	1			3
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1679	2	19	9	Y	17	11	1			9
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1718	2	18	9	Y	16	22	1			3
08	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1332	2	17	9	Y	15	10	1			8
09	0		1656	-0-	1656	1656	1638	2	18	9	Y	16	22	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
09	0		281	-0-	281	281	281	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
04	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	1102	2	105	9	Y	95	108	1			3
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1377	2	58	9	Y	53	52	1			4
06	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1318	2	29	9	Y	26	26	1			4
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1405	2	28	9	Y	25	25	1			4
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1363	2	63	9	Y	57	46	1			15
09	0		1385	-0-	1385	1385	1328	2	57	9	Y	52	54	1			13

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2020

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
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1763	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	1587	2	12	9	Y	11	9	1			3
06	1770	N	1288	-0-	-482	-0-	1280	2	8	9	Y	7	9	1			1
07	1829	N	1455	-0-	-374	-0-	1446	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
08	1612	N	1463	-0-	-149	-0-	1454	2	9	9	Y	8					8
09	0		1458	-0-	1458	1458	1450	2	8	9	Y	7	10	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	217	2	2	9	Y	2					2
09	0		153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-	2	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	813	2	10	9	Y	9	8	1			2
05	899	N	885	-0-	-14	-0-	877	2	8	9	Y	7	6	1			3
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	815	2	12	9	Y	11	13	1			1
07	837	N	744	-0-	-93	-0-	733	2	11	9	Y	10	9	1			2
08	899	N	781	-0-	-118	-0-	771	2	10	9	Y	9	7	1			4
09	0		736	-0-	736	736	729	2	7	9	Y	6	8	1			2

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
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1790	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1942	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1776	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1885	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1830	2	12	9	Y	11	11	1			2
09	0		1685	-0-	1685	1685	1673	2	12	9	Y	11	11	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
09	0		218	-0-	218	218	218	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1839	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1885	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1811	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1851	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1923	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	0		1866	-0-	1866	1866	1860	2	6	9	Y	5	5	1			1

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	563	2	36	9	Y	33	33	8			-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
09	0		559	-0-	559	559	559	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	79	1	955	2	Y	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	83	1	1023	2	Y	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	63	1	898	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	867	-0-	-187	-0-	65	1	802	2	Y	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	60	1	697	2	Y	-0-					-0-
09	0		646	-0-	646	646	50	1	596	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 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
04	840	N	758	-0-	-82	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
09	0		733	-0-	733	733	733	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
09	0		396	-0-	396	396	396	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

04	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
09	0		1229	-0-	1229	1229	1229	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

04	1470	N	1333	-0-	-137	-0-	1331	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1922	N	1379	-0-	-543	-0-	1378	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1936	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2530	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		2209	-0-	2209	2209	2209	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	733	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	833	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	803	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	828	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	0		743	-0-	743	743	734	2	9	9	Y	8	8	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1690	2	15	9	Y	14	13	1			2
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1744	2	15	9	Y	14	16	1			-0-
06	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	1606	2	14	9	Y	13	12	1			1
07	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	1614	2	15	9	Y	14	13	1			2
08	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1576	2	14	9	Y	13	14	1			1
09	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	1506	2	15	9	Y	14	14	1			1

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	112	-0-	-98	-0-	109	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	147	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
09	0		202	-0-	202	202	202	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	49	-0-	-611	-0-	49	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	570	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		424	-0-	424	424	423	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
09	0		397	-0-	397	397	397	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	519	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	527	N	434	-0-	-93	-0-	428	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	496	N	364	-0-	-132	-0-	358	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	0		520	-0-	520	520	513	2	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2910	-0-	2910	7356	2859	2	51	9	Y	46	59	1			4
05	10148	X	2792	-0-	-7356	-0-	2792	2			Y	-0-	4	1			-0-
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	2145	2	43	9	Y	39	29	1			13
05	2294	N	2235	-0-	-59	-0-	2190	2	45	9	Y	41	42	1			12
06	2220	N	2082	-0-	-138	-0-	2041	2	41	9	Y	37	43	1			6
07	2263	N	2084	-0-	-179	-0-	2047	2	37	9	Y	34	29	1			11
08	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	2004	2	43	9	Y	39	44	1			6
09	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	1990	2	42	9	Y	38	30	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2677	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2500	2	11	9	Y	10	11	1			1
06	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2564	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3494	2	7	9	Y	6	5	1			2
08	2976	X	2410	-0-	-566	-0-	2401	2	9	9	Y	8	9	1			1
09	0		3453	-0-	3453	3453	3447	2	6	9	Y	5	4	1			2

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4980	X	4013	-0-	-967	-0-	4009	2	4	9	Y	4	7	1			1
05	5022	X	4082	-0-	-940	-0-	4079	2	3	9	Y	3					4
06	4470	X	3789	-0-	-681	-0-	3785	2	4	9	Y	4	6	1			2
07	4495	X	3878	-0-	-617	-0-	3875	2	3	9	Y	3					5
08	4309	X	3846	-0-	-463	-0-	3839	2	7	9	Y	6	8	1			3
09	0		3636	-0-	3636	3636	3634	2	2	9	Y	2					5

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
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	303	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		356	-0-	356	356	355	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2644	2	15	9	Y	14	15	1			4
05	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2773	2	15	9	Y	14	16	1			2
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2578	2	14	9	Y	13	8	1			7
07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2710	2	11	9	Y	10	15	1			2
08	2759	N	2734	-0-	-25	-0-	2721	2	13	9	Y	12	7	1			7
09	0		2466	-0-	2466	2466	2455	2	11	9	Y	10	16	1			1

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	620	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					1
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	627	2	10	9	Y	9	8	1			2
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			Y	-0-					2
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	610	2	1	9	Y	1					3
09	0		569	-0-	569	569	562	2	7	9	Y	6	7	1			2

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1941	-0-	-129	-0-	1886	2	55	9	Y	50	32	1			23
05	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	1896	2	42	9	Y	38	32	1			29
06	1980	N	1789	-0-	-191	-0-	1743	2	46	9	Y	42	66	1	1	8	4
07	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	1783	2	43	9	Y	39	35	1			8
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1639	2	52	9	Y	47	30	1	9	8	16
09	0		1974	-0-	1974	1974	1934	2	40	9	Y	36	32	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 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
04	2340	N	2159	-0-	-181	-0-	2149	2	10	9	Y	9	10	1			3
05	2449	N	2300	-0-	-149	-0-	2289	2	11	9	Y	10	11	1			2
06	2280	N	1419	-0-	-861	-0-	1411	2	8	9	Y	7	6	1			3
07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2735	2	8	9	Y	7	9	1			1
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2298	2	10	9	Y	9	5	1			5
09	0		2183	-0-	2183	2183	2175	2	8	9	Y	7	11	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

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

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	Y	3	1	1	2	8	1
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	Y	1					2
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-	1	1			1
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	Y	1					2
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					2
09	0		491	-0-	491	491	490	2	1	9	Y	1	2	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2143	2	32	9	Y	29	27	1			4
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2294	2	34	9	Y	31	27	1			8
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2175	2	26	9	Y	24	29	1			3
07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2269	2	28	9	Y	25	27	1			1
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2278	2	28	9	Y	25					26
09	0		2165	-0-	2165	2165	2144	2	21	9	Y	19	30	1			15

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2173	-0-	-107	-0-	2131	2	42	9	Y	38	43	1			1
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2628	2	23	9	Y	21	21	1			1
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2504	2	12	9	Y	11	10	1			2
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2590	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2614	2	24	9	Y	22	18	1			6
09	0		2578	-0-	2578	2578	2555	2	23	9	Y	21	22	1			5

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2416	-0-	-684	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
09	0		3029	-0-	3029	3029	3029	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1289	-0-	-151	-0-	1287	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1508	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	1355	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1596	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1530	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	0		1403	-0-	1403	1403	1396	2	7	9	Y	6	5	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3030	X	2630	-0-	-400	-0-	2606	2	24	9	Y	22	17	1			9
05	3131	X	2765	-0-	-366	-0-	2730	2	35	9	Y	32	35	1			6
06	3030	X	2723	-0-	-307	-0-	2691	2	32	9	Y	29	25	1			10
07	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	2760	2	34	9	Y	31	39	1			2
08	3038	X	2800	-0-	-238	-0-	2767	2	33	9	Y	30	27	1			5
09	0		2720	-0-	2720	2720	2689	2	31	9	Y	28	27	1			6

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2022

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	146	2	10	9	Y	9	9	1			3
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	169	2	10	9	Y	9	9	1			3
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	160	2	12	9	Y	11	11	1			3
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	175	2	9	9	Y	8	8	1			3
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	167	2	8	9	Y	7	7	1			3
09	0		139	-0-	139	139	131	2	8	9	Y	7	9	1			1

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 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
04	2340	X	1511	-0-	-829	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1593	-0-	-825	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
09	0		2058	-0-	2058	2058	2058	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	699	2	7	9	Y	6	7	1			1
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	663	2	12	9	Y	11	10	1			2
06	720	N	628	-0-	-92	-0-	621	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	744	N	594	-0-	-150	-0-	587	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	0		740	-0-	740	740	737	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
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-

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
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-

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
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1037	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1065	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1008	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1028	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1004	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	0		964	-0-	964	964	954	2	10	9	Y	9	10	1			1

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
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	778	-0-	-555	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	575	-0-	-505	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
09	0		2202	-0-	2202	2202	2202	2			Y	-0-					-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
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	465	N	351	-0-	-114	-0-	347	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	360	N	269	-0-	-91	-0-	265	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	372	N	293	-0-	-79	-0-	289	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	306	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	0		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	571	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	502	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	589	N	541	-0-	-48	-0-	538	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	552	2	7	9	Y	6	5	1			2
09	630	N	547	-0-	-83	-0-	545	2	2	9	Y	2	4	1			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1571	-0-	-589	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1893	-0-	-308	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
09	0		1335	-0-	1335	1335	1335	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1677	2	45	9	Y	41	43	1			4
05	1550	N	42	-0-	-1508	-0-	40	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1987	2	43	9	Y	39	31	1			8
07	1767	N	953	-0-	-814	-0-	929	2	24	9	Y	22	28	1			2
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1368	2	26	9	Y	24	23	1			3
09	2040	N	1715	-0-	-325	-0-	1689	2	26	9	Y	24	23	1			4

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1253	-0-	-337	-0-	1225	2	28	9	Y	25	23	1			5
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1843	2	36	9	Y	33	37	1			1
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1724	2	33	9	Y	30	28	1			3
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1745	2	35	9	Y	32	31	1			4
08	1643	N	1305	-0-	-338	-0-	1270	2	35	9	Y	32	33	1			3
09	0		1844	-0-	1844	1844	1814	2	30	9	Y	27	28	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

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

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
04	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1321	2	127	9	Y	115	122	1			4
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1494	2	68	9	Y	62	62	1			4
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1768	2	22	9	Y	20	19	1			5
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1507	2	31	9	Y	28	28	1			5
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1427	2	75	9	Y	68	55	1			18
09	0		1436	-0-	1436	1436	1367	2	69	9	Y	63	65	1			16

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
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1847	2	10	9	Y	9	15	1			2
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1912	2	8	9	Y	7					9
06	1620	N	1482	-0-	-138	-0-	1473	2	9	9	Y	8	14	1			3
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1852	2	7	9	Y	6					9
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2172	2	12	9	Y	11	15	1			5
09	0		1924	-0-	1924	1924	1917	2	7	9	Y	6					11

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
04	3780	X	3345	-0-	-435	-0-	3331	2	14	9	Y	13	14	1			12
05	3906	X	3551	-0-	-355	-0-	3545	2	6	9	Y	5	14	1			3
06	3630	X	3517	-0-	-113	-0-	3507	2	10	9	Y	9					12
07	3751	X	3104	-0-	-647	-0-	3095	2	9	9	Y	8	13	1			7
08	3565	X	3480	-0-	-85	-0-	3470	2	10	9	Y	9	15	1			1
09	0		3730	-0-	3730	3730	3722	2	8	9	Y	7					8

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1342	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1377	2	12	9	Y	11	12	1			1
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1434	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1535	2	7	9	Y	6	5	1			2
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1572	2	11	9	Y	10	11	1			1
09	0		1527	-0-	1527	1527	1520	2	7	9	Y	6	5	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2809	2	100	9	Y	91	68	1			33
05	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2876	2	94	9	Y	85	103	1			15
06	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2842	2	87	9	Y	79	67	1			27
07	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	2953	2	95	9	Y	86	107	1			6
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	2940	2	90	9	Y	82	75	1			13
09	0		2920	-0-	2920	2920	2834	2	86	9	Y	78	75	1			16

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	1963	-0-	-347	-0-	1949	2	14	9	Y	13	12	1			2
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2399	2	11	9	Y	10	12	1			-0-
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2603	2	12	9	Y	11	10	1			1
07	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2844	2	13	9	Y	12	12	1			1
08	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3001	2	13	9	Y	12	12	1			1
09	0		2562	-0-	2562	2562	2549	2	13	9	Y	12	12	1			1

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1839	-0-	-231	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	1865	-0-	-305	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
09	0		1849	-0-	1849	1849	1849	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1765	2	9	9	Y	8	6	1			3
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1878	2	8	9	Y	7	9	1			1
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1766	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1718	2	7	9	Y	6	5	1			2
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1903	2	7	9	Y	6	6	1			2
09	0		1800	-0-	1800	1800	1793	2	7	9	Y	6	6	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1204	2	20	9	Y	18	16	1			5
05	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1144	2	13	9	Y	12	16	1			1
06	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	1214	2	13	9	Y	12	8	1			5
07	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	1109	2	13	9	Y	12	10	1			7
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1146	2	11	9	Y	10	14	1			3
09	0		1138	-0-	1138	1138	1128	2	10	9	Y	9	9	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	232	1	2946	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	259	1	2982	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	217	1	2963	2	Y	22	20	1			6
							24	9									
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	256	1	3140	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
08	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	257	1	3651	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
*09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	256	1	3126	2	Y	14	19	1			1
							15	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

04	2310	N	1849	-0-	-461	-0-	1781	2	68	9	Y	62	70	1			2
05	2356	N	2196	-0-	-160	-0-	2160	2	36	9	Y	33	33	1			2
06	2190	N	2068	-0-	-122	-0-	2049	2	19	9	Y	17	16	1			3
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2135	2	18	9	Y	16	16	1			3
08	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	2108	2	39	9	Y	35	29	1			9
*09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2050	2	39	9	Y	35	35	1			9

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

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-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

04	690	N	654	-0-	-36	-0-	650	2	4	9	Y	4	5	1			3
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	938	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	849	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	930	N	929	-0-	-1	-0-	926	2	3	9	Y	3	3	1			1
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	999	2	4	9	Y	4	4	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

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-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

04	2310	N	2087	-0-	-223	-0-	2085	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	2132	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	2130	N	1998	-0-	-132	-0-	1996	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	2170	N	2012	-0-	-158	-0-	2010	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	1968	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	0		1939	-0-	1939	1939	1937	2	2	9	Y	2	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	994	2	9	9	Y	8	9	1			1
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1254	2	10	9	Y	9	9	1			1
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1380	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1023	N	984	-0-	-39	-0-	978	2	6	9	Y	5	4	1			2
08	992	N	939	-0-	-53	-0-	931	2	8	9	Y	7	8	1			1
09	0		950	-0-	950	950	946	2	4	9	Y	4	3	1			2

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1721	2	47	9	Y	43	32	1			16
05	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1552	2	44	9	Y	40	49	1			7
06	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	1484	2	42	9	Y	38	32	1			13
07	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1534	2	44	9	Y	40	50	1			3
08	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1532	2	42	9	Y	38	35	1			6
09	0		1597	-0-	1597	1597	1556	2	41	9	Y	37	35	1			8

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
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1910	2	42	9	Y	38	35	1			17
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1992	2	40	9	Y	36	34	1			19
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1950	2	25	9	Y	23	36	1			6
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1958	2	34	9	Y	31	33	1			4
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1953	2	30	9	Y	27					31
09	0		1899	-0-	1899	1899	1874	2	25	9	Y	23	34	1			20

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1964	2	46	9	Y	42	40	1			9
05	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	1983	2	41	9	Y	37	29	1			17
06	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	1959	2	64	9	Y	58	69	1			6
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2075	2	54	9	Y	49	45	1			10
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2034	2	50	9	Y	45	36	1			19
09	0		1920	-0-	1920	1920	1879	2	41	9	Y	37	44	1			12

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
04	2610	N	2425	-0-	-185	-0-	2419	2	6	9	Y	5	9	1			1
05	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2876	2	4	9	Y	4					5
06	2640	N	2161	-0-	-479	-0-	2155	2	6	9	Y	5	8	1			2
07	3100	N	3112	-0-	12	12	3108	2	4	9	Y	4					6
08	3003	N	2991	-0-	-12	-0-	2985	2	6	9	Y	5	8	1			3
09	0		3047	-0-	3047	3047	3044	2	3	9	Y	3					6

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
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1638	2	7	9	Y	6	5	1			2
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1590	2	7	9	Y	6	7	1			1
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1555	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1641	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1969	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	0		1921	-0-	1921	1921	1914	2	7	9	Y	6	5	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2719	2	73	9	Y	66	42	1			31
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2767	2	55	9	Y	50	42	1			39
06	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2720	2	58	9	Y	53	87	1			5
07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2792	2	57	9	Y	52	46	1			11
08	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2815	2	58	9	Y	53	40	1			24
*09	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2639	2	52	9	Y	47	45	1			26

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

04	1710	N	1582	-0-	-128	-0-	1579	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	1609	2	3	9	Y	3	2	1			2
06	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	1627	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	2	6	9	Y	5	2	1	3	8	-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1693	2	7	9	Y	6	2	1	3	8	1
*09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1809	2	2	9	Y	2	2	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

04	270	N	255	-0-	-15	-0-	252	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	264	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	260	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	262	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	257	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	0		256	-0-	256	256	253	2	3	9	Y	3	3	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1799	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2021	2	13	9	Y	12					12
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1766	2	7	9	Y	6	12	1			6
07	1736	N	1381	-0-	-355	-0-	1375	2	6	9	Y	5	8	1			3
08	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	1820	2	6	9	Y	5	7	1			1
09	0		1793	-0-	1793	1793	1784	2	9	9	Y	8	6	1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	63	1	767	2	Y	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	58	1	722	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	686	-0-	-154	-0-	45	1	641	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	811	-0-	-57	-0-	61	1	750	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	689	-0-	-86	-0-	54	1	635	2	Y	-0-					-0-
09	0		608	-0-	608	608	47	1	561	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425

04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2022

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2577	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2270	2	17	9	Y	15	14	1			3
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2086	2	9	9	Y	8	9	1			2
07	2666	N	1735	-0-	-931	-0-	1725	2	10	9	Y	9	9	1			2
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2259	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	0		1986	-0-	1986	1986	1977	2	9	9	Y	8	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
*09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1470	2	3	9	Y	3	2	1			1
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1456	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	0		1412	-0-	1412	1412	1410	2	2	9	Y	2	3	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
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	317	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	313	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	259	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	0		233	-0-	233	233	231	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2160	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2202	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2175	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2216	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	2172	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	0		2102	-0-	2102	2102	2101	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1494	-0-	-576	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1783	-0-	-139	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2136	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	1618	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	0		1231	-0-	1231	1231	1229	2	2	9	Y	2	3	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
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1384	2	14	9	Y	13	12	1			2
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1677	2	12	9	Y	11	13	1			-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1524	2	12	9	Y	11	10	1			1
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1534	2	13	9	Y	12	12	1			1
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1382	2	13	9	Y	12	12	1			1
09	0		1440	-0-	1440	1440	1426	2	14	9	Y	13	13	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	391	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	420	N	340	-0-	-80	-0-	338	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	403	N	237	-0-	-166	-0-	234	2	3	9	Y	3	2	1			1
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	296	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	0		346	-0-	346	346	345	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2120	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2216	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2162	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	2157	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	2159	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	0		2302	-0-	2302	2302	2292	2	10	9	Y	9	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
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1983	2	10	9	Y	9	10	1			1
05	2046	N	2043	-0-	-3	-0-	2032	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	1920	N	1755	-0-	-165	-0-	1748	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	1951	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1957	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	0		1726	-0-	1726	1726	1718	2	8	9	Y	7	7	1			1

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4631	2	9	9	Y	8	8	1			8
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4773	2	3	9	Y	3	9	1			2
06	4590	X	4405	-0-	-185	-0-	4398	2	7	9	Y	6					8
07	4805	X	4425	-0-	-380	-0-	4419	2	6	9	Y	5	9	1			4
08	4681	X	4218	-0-	-463	-0-	4211	2	7	9	Y	6	9	1			1
09	0		4029	-0-	4029	4029	4026	2	3	9	Y	3					4

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
09	0		429	-0-	429	429	429	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

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

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
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1737	2	42	9	Y	38	39	1			6
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1787	2	42	9	Y	38	37	1			7
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1715	2	36	9	Y	33	33	1			7
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1758	2	39	9	Y	35	35	1			7
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1786	2	41	9	Y	37	37	1			7
09	0		1502	-0-	1502	1502	1462	2	40	9	Y	36	38	1			5

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
04	840	N	711	-0-	-129	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	810	N	709	-0-	-101	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	0		800	-0-	800	800	800	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	1950	N	1747	-0-	-203	-0-	1667	2	80	9	Y	73	84	1			2
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2206	2	45	9	Y	41	40	1			3
06	2400	N	1860	-0-	-540	-0-	1841	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1778	2	20	9	Y	18	18	1			2
08	2263	N	401	-0-	-1862	-0-	386	2	15	9	Y	14	12	1			4
09	1860	N	1557	-0-	-303	-0-	1510	2	47	9	Y	43	27	1			20

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
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2544	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2545	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2594	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3091	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3062	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	0		3033	-0-	3033	3033	3029	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
04	390	X	307	-0-	-83	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
05	341	X	275	-0-	-66	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
06	360	X	289	-0-	-71	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
08	372	X	306	-0-	-66	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
09	300	X	249	-0-	-51	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

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
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1909	2	165	9	Y	150	170	1			5
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2353	2	90	9	Y	82	81	1			6
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2228	2	45	9	Y	41	40	1			7
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2310	2	42	9	Y	38	39	1			6
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2316	2	98	9	Y	89	72	1			23
09	0		2358	-0-	2358	2358	2266	2	92	9	Y	84	86	1			21

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1	9	Y	1	9	1			5
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	660	2	2	9	Y	2					7
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	2			Y	-0-					7
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2	9	Y	2					9
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6	9	Y	5					14
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	699	2	10	9	Y	9	11	1			12

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1636	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1525	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1618	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1569	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	1440	2	1	9	Y	1					1
09	0		1385	-0-	1385	1385	1384	2	1	9	Y	1	1	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	300	1	1204	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	894	-0-	-5	-0-	40	1	854	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	725	-0-	-205	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1088	-0-	-462	-0-	80	1	1008	2	Y	-0-					-0-
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	285	1	1652	2	Y	-0-					-0-
09	0		1901	-0-	1901	1901	290	1	1611	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1544	2	23	9	Y	21	21	1			5
05	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1682	2	14	9	Y	13	13	1			5
06	2190	X	1747	-0-	-443	-0-	1714	2	33	9	Y	30	27	1			8
07	2263	X	1785	-0-	-478	-0-	1764	2	21	9	Y	19	20	1			7
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1728	2	25	9	Y	23	21	1			9
09	0		1663	-0-	1663	1663	1644	2	19	9	Y	17	25	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
09	0		71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1845	-0-	-45	-0-	1837	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1867	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	1680	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1922	N	1583	-0-	-339	-0-	1577	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1705	N	531	-0-	-1174	-0-	529	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	1650	N	557	-0-	-1093	-0-	554	2	3	9	Y	3	3	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
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1162	2	17	9	Y	15	16	1			2
05	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1123	2	18	9	Y	16	15	1			3
06	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	1029	2	15	9	Y	14	14	1			3
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1194	2	17	9	Y	15	15	1			3
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1501	2	12	9	Y	11	13	1			1
09	0		1308	-0-	1308	1308	1307	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	360	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	445	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	349	2	6	9	Y	5	4	1			2
08	434	N	326	-0-	-108	-0-	322	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	0		342	-0-	342	342	338	2	4	9	Y	4	4	1			2

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2773	2	10	9	Y	9	10	1			3
05	2449	N	2383	-0-	-66	-0-	2372	2	11	9	Y	10	11	1			2
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2572	2	10	9	Y	9	6	1			5
07	2790	N	2352	-0-	-438	-0-	2344	2	8	9	Y	7	11	1			1
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2581	2	10	9	Y	9	5	1			5
09	0		2563	-0-	2563	2563	2555	2	8	9	Y	7	11	1			1

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
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1633	2	25	9	Y	23	22	1			6
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1642	2	22	9	Y	20	25	1			1
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1612	2	19	9	Y	17	11	1			7
07	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1435	2	19	9	Y	17	14	1			10
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1576	2	19	9	Y	17	23	1			4
*09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1509	2	15	9	Y	14	13	1			5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
09	0		1588	-0-	1588	1588	1588	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
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1521	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1544	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1467	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1330	2	13	9	Y	12	11	1			3
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1559	2	21	9	Y	19	19	1			3
09	0		1443	-0-	1443	1443	1422	2	21	9	Y	19	19	1			3

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	1736	2	33	9	Y	30	28	1			8
05	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1675	2	26	9	Y	24	31	1			1
06	1710	N	1525	-0-	-185	-0-	1502	2	23	9	Y	21	14	1			8
07	1829	N	1293	-0-	-536	-0-	1269	2	24	9	Y	22	17	1			13
08	1705	N	1387	-0-	-318	-0-	1364	2	23	9	Y	21	29	1			5
09	0		1225	-0-	1225	1225	1205	2	20	9	Y	18	17	1			6

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
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	101	-0-	-364	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	165	-0-	-375	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
09	0		125	-0-	125	125	125	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	8	3	1			5
							9	9									
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	15	18	1			2
							17	9									
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	157	2	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	11	1	176	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	300	N	145	-0-	-155	-0-	9	1	129	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1181	2	8	9	Y	7	6	1	1	8	1
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1317	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1209	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1424	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1390	2	7	9	Y	6	6	1			1
*09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1258	2	6	9	Y	5	5	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

04	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	1657	2	13	9	Y	12	13	1			2
05	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1676	2	14	9	Y	13	14	1			1
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1630	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	1691	2	9	9	Y	8	6	1			3
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1664	2	12	9	Y	11	13	1			1
09	0		1655	-0-	1655	1655	1646	2	9	9	Y	8	6	1			3

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

04	600	N	446	-0-	-154	-0-	24	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	25	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	21	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	75	-0-	-390	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	216	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	226	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	0		211	-0-	211	211	210	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

04	540	N	360	-0-	-180	-0-	337	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	356	2	23	9	Y	21	20	1			4
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	362	2	20	9	Y	18	18	1			4
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	393	2	21	9	Y	19	19	1			4
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	421	2	18	9	Y	16	18	1			2
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	460	2	2	9	Y	2	4	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

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		-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

04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
09	0		264	-0-	264	264	264	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

04	2040	X	1963	-0-	-77	-0-	1940	2	23	9	Y	21	23	1			3
05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2887	2	31	9	Y	28	26	1			5
06	2700	X	2574	-0-	-126	-0-	2548	2	26	9	Y	24	24	1			5
07	2790	X	994	-0-	-1796	-0-	980	2	14	9	Y	13	15	1			3
08	2914	X	2395	-0-	-519	-0-	2371	2	24	9	Y	22	22	1			3
09	2820	X	2369	-0-	-451	-0-	2347	2	22	9	Y	20	21	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	490	-0-	-170	-0-	454	2	36	9	Y	33	34	1			5
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	728	2	39	9	Y	35	33	1			7
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	645	2	32	9	Y	29	30	1			6
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	803	2	62	9	Y	56	51	1			11
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	975	2	64	9	Y	58	59	1			10
09	0		1212	-0-	1212	1212	1148	2	64	9	Y	58	60	1			8

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		79	-0-	79	79	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	595	-0-	-5	-0-	586	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	612	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	586	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	583	2	12	9	Y	11	10	1			2
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	606	2	14	9	Y	13	13	1			2
09	0		565	-0-	565	565	550	2	15	9	Y	14	14	1			2

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	60	2	12	9	Y	11	8	1			3
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	29	2	7	9	Y	6	4	1			2
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	562	-0-	-98	-0-	561	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	549	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	622	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	566	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
09	0		593	-0-	593	593	593	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
09	0		549	-0-	549	549	549	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	0		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	324	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	305	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	314	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	0		321	-0-	321	321	317	2	4	9	Y	4	4	1			1

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1039	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	1023	N	963	-0-	-60	-0-	955	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	1006	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	997	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	955	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	0		914	-0-	914	914	908	2	6	9	Y	5	5	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	901	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	910	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	899	X	693	-0-	-206	-0-	692	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		489	-0-	489	489	488	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

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

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1486	2	4	9	Y	4	4	1			4
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1521	2	2	9	Y	2	5	1			1
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	2	3	9	Y	3					4
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1804	2	3	9	Y	3	5	1			2
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1711	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
09	0		1425	-0-	1425	1425	1423	2	2	9	Y	2					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
09	0		1112	-0-	1112	1112	1112	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	863	-0-	-67	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
05	961	X	828	-0-	-133	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
06	900	X	870	-0-	-30	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
07	899	X	878	-0-	-21	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
09	0		651	-0-	651	651	651	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1105	2	4	9	Y	4	7	1			1
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1163	2	3	9	Y	3					4
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1088	2	4	9	Y	4	6	1			2
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1113	2	3	9	Y	3					5
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1157	2	4	9	Y	4	7	1			2
09	0		1101	-0-	1101	1101	1098	2	3	9	Y	3					5

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	523	-0-	-77	-0-	521	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		618	-0-	618	618	617	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3708	2	22	9	Y	20	23	1			1
05	3348	X	3055	-0-	-293	-0-	3027	2	28	9	Y	25					26
06	3240	X	2938	-0-	-302	-0-	2923	2	15	9	Y	14	26	1			14
07	3596	X	3345	-0-	-251	-0-	3328	2	17	9	Y	15	19	1			10
08	3658	X	2887	-0-	-771	-0-	2875	2	12	9	Y	11	18	1			3
09	0		2743	-0-	2743	2743	2722	2	21	9	Y	19	15	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	906	-0-	-444	-0-	894	2	12	9	Y	11	22	1			1
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					1
06	1350	N	353	-0-	-997	-0-	345	2	8	9	Y	7	3	1			5
07	930	N	697	-0-	-233	-0-	688	2	9	9	Y	8					13
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	916	2	17	9	Y	15	21	1			7
09	0		945	-0-	945	945	941	2	4	9	Y	4					11

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1288	-0-	-182	-0-	1271	2	17	9	Y	15	11	1			6
05	1395	N	652	-0-	-743	-0-	644	2	8	9	Y	7	13	1			-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1511	2	15	9	Y	14	9	1			5
07	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	1096	2	15	9	Y	14	18	1			1
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1009	2	15	9	Y	14	13	1			2
09	0		872	-0-	872	872	859	2	13	9	Y	12	12	1			2

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2213	2	12	9	Y	11	12	1			3
05	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	2097	2	9	9	Y	8	9	1			2
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2182	2	15	9	Y	14	12	1			4
07	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	2152	2	9	9	Y	8	9	1			3
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2137	2	11	9	Y	10	9	1			4
09	0		1989	-0-	1989	1989	1979	2	10	9	Y	9	12	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
09	0		2489	-0-	2489	2489	2489	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
09	0		1410	-0-	1410	1410	1410	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1549	2	14	9	Y	13	14	1			4
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1606	2	14	9	Y	13	15	1			2
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1570	2	12	9	Y	11	7	1			6
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1609	2	12	9	Y	11	15	1			2
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1607	2	12	9	Y	11	7	1			6
09	0		1516	-0-	1516	1516	1505	2	11	9	Y	10	15	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	0		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	1368	-0-	-282	-0-	1359	2	9	9	Y	8	8	1			3
05	1705	X	1262	-0-	-443	-0-	1254	2	8	9	Y	7	6	1			4
06	1650	X	1124	-0-	-526	-0-	1120	2	4	9	Y	4	6	1			2
07	1643	X	1223	-0-	-420	-0-	1216	2	7	9	Y	6	5	1			3
08	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1591	2	7	9	Y	6	6	1			3
*09	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1781	2	1	9	Y	1	1	1			3

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
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1849	2	12	9	Y	11	7	1			10
05	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1215	2	10	9	Y	9	18	1			1
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1746	2	11	9	Y	10	9	1			2
07	1426	N	1067	-0-	-359	-0-	1053	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1695	2	10	9	Y	9	5	1			6
*09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1421	2	10	9	Y	9	15	1			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	1442	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1386	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1466	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1747	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
08	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	1255	2	7	9	Y	6					6
09	0		1665	-0-	1665	1665	1659	2	6	9	Y	5	7	1			4

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	872	-0-	-275	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	633	-0-	-207	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	914	-0-	-233	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
*09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1190	2	18	9	Y	16	19	1			1
05	1209	N	969	-0-	-240	-0-	954	2	15	9	Y	14	14	1			1
06	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1101	2	13	9	Y	12	10	1			3
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	2	14	9	Y	13	13	1			3
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1549	2	18	9	Y	16	15	1			4
09	0		1564	-0-	1564	1564	1549	2	15	9	Y	14	16	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
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1020	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	977	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	888	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1119	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1288	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	0		1273	-0-	1273	1273	1269	2	4	9	Y	4	3	1			2

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1018	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1127	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1530	N	1074	-0-	-456	-0-	1071	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	1054	N	497	-0-	-557	-0-	496	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2100	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	0		1389	-0-	1389	1389	1386	2	3	9	Y	3	2	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2338	2	29	9	Y	26	20	1			9
05	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2230	2	24	9	Y	22	29	1			2
06	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1905	2	20	9	Y	18	15	1			5
07	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1971	2	19	9	Y	17	19	1			3
08	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2218	2	21	9	Y	19	16	1			6
09	0		2184	-0-	2184	2184	2170	2	14	9	Y	13	16	1			3

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	502	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	549	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	490	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	0		575	-0-	575	575	571	2	4	9	Y	4	2	1			2

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

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

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 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
04	0		10058	-0-	10058	10058	10058	2			Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2022

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2804	2	8	9	Y	7	8	1			2
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3003	2	8	9	Y	7	8	1			1
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2950	2	7	9	Y	6	4	1			3
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3011	2	7	9	Y	6	8	1			1
08	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2915	2	7	9	Y	6	4	1			3
09	0		2934	-0-	2934	2934	2926	2	8	9	Y	7	9	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2166	2	24	9	Y	22	22	1			4
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2026	2	22	9	Y	20	22	1			2
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1731	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1733	2	13	9	Y	12	10	1			4
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1623	2	22	9	Y	20	22	1			2
09	0		1499	-0-	1499	1499	1487	2	12	9	Y	11	9	1			4

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
04	1380	N	1018	-0-	-362	-0-	1000	2	18	9	Y	16	12	1			6
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1690	2	18	9	Y	16	20	1			2
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1472	2	15	9	Y	14	13	1			3
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1870	2	14	9	Y	13	12	1			4
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2202	2	14	9	Y	13	13	1			4
09	0		2274	-0-	2274	2274	2259	2	15	9	Y	14	13	1			5

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
04	1530	N	1258	-0-	-272	-0-	1247	2	11	9	Y	10	9	1			7
05	1581	N	892	-0-	-689	-0-	884	2	8	9	Y	7	14	1			-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1635	2	10	9	Y	9	7	1			2
07	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	1104	2	9	9	Y	8	10	1			-0-
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1799	2	11	9	Y	10	5	1			5
09	0		1420	-0-	1420	1420	1411	2	9	9	Y	8	13	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	789	2	23	9	Y	21	22	1			3
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	826	2	23	9	Y	21	20	1			4
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	848	2	17	9	Y	15	16	1			3
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	872	2	19	9	Y	17	17	1			3
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	864	2	19	9	Y	17	17	1			3
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	829	2	20	9	Y	18	18	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	951	-0-	-39	-0-	941	2	10	9	Y	9	8	1			6
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1114	2	11	9	Y	10	10	1			6
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1100	2	9	9	Y	8	10	1			4
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1457	2	10	9	Y	9	8	1			5
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1128	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	1110	N	865	-0-	-245	-0-	861	2	4	9	Y	4	8	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1588	-0-	-182	-0-	1534	2	54	9	Y	49	56	1			1
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1906	2	31	9	Y	28	27	1			2
06	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	1730	2	13	9	Y	12	12	1			2
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1985	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1893	2	32	9	Y	29	23	1			8
09	0		1855	-0-	1855	1855	1825	2	30	9	Y	27	28	1			7

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
04	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
09	0		749	-0-	749	749	749	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 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
04	2760	N	2384	-0-	-376	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
05	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
07	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
09	2760	N	2680	-0-	-80	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
09	0		512	-0-	512	512	504	2	8	9	Y	7					7

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8269 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					30
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					30
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					30
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					30
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					30
09	0		177	-0-	177	177	177	2			N	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/21/2022

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1600	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1592	2	2	9	Y	2					2
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1635	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1680	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1594	2	1	9	Y	1					1

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1560	-0-	-210	-0-	1552	2	8	9	Y	7	6	1			5
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2262	2	7	9	Y	6	10	1			1
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2130	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2021	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2263	N	2030	-0-	-233	-0-	2028	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	2130	N	1839	-0-	-291	-0-	1835	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	2550	X	1493	-0-	-1057	-0-	1393	2	100	9	Y	91	112	1			24
05	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1590	2	106	9	Y	96	104	1			16
06	2220	X	1210	-0-	-1010	-0-	1137	2	73	9	Y	66	52	1			30
07	2294	X	2120	-0-	-174	-0-	2017	2	103	9	Y	94	105	1			19
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1519	2	59	9	Y	54	52	1			21
*09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2340	2	99	9	Y	90	102	1			9

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1429	2	9	9	Y	8	6	1			3
05	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1417	2	8	9	Y	7	9	1			1
06	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	1312	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	1488	N	1204	-0-	-284	-0-	1195	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1146	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	0		1438	-0-	1438	1438	1431	2	7	9	Y	6	6	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
09	0		1595	-0-	1595	1595	1595	2			Y	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

04	1530	N	839	-0-	-691	-0-	809	2	30	9	Y	27	31	1			3
05	1488	N	66	-0-	-1422	-0-	63	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
06	1320	N	143	-0-	-1177	-0-	141	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2496	2	13	9	Y	12	10	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1691	2	6	9	Y	5	8	1			1
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1749	2	4	9	Y	4					5
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1684	2	4	9	Y	4	7	1			2
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1719	2	4	9	Y	4					6
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1711	2	6	9	Y	5	8	1			3
09	0		1660	-0-	1660	1660	1657	2	3	9	Y	3					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
09	0		1389	-0-	1389	1389	1389	2			Y	-0-					-0-

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
04	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
09	0		1164	-0-	1164	1164	1164	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-	2	1			1
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	Y	1					2
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					2
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			Y	-0-					2
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	241	2	1	9	Y	1					3
09	0		237	-0-	237	237	236	2	1	9	Y	1	2	1			2

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
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2674	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2645	2	1	9	Y	1					1
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2722	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		2636	-0-	2636	2636	2636	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1917	-0-	-243	-0-	1904	2	13	9	Y	12	11	1			3
05	2790	N	1298	-0-	-1492	-0-	1290	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
06	2340	N	1643	-0-	-697	-0-	1633	2	10	9	Y	9	7	1			2
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2048	2	11	9	Y	10	9	1			3
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2054	2	14	9	Y	13	12	1			4
09	0		2394	-0-	2394	2394	2381	2	13	9	Y	12	12	1			4

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2311	-0-	-59	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
*09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	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
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1214	2	12	9	Y	11	9	1			8
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1323	2	9	9	Y	8	15	1			1
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1317	2	9	9	Y	8	7	1			2
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1337	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1287	2	10	9	Y	9	5	1			5
09	0		1248	-0-	1248	1248	1238	2	10	9	Y	9	14	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

04	2880	X	2394	-0-	-486	-0-	2390	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	2976	X	1437	-0-	-1539	-0-	1435	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	2880	X	2429	-0-	-451	-0-	2425	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	2976	X	1809	-0-	-1167	-0-	1806	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	2976	X	1172	-0-	-1804	-0-	1171	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	2430	N	1780	-0-	-650	-0-	1774	2	6	9	Y	5	4	1			1

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

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

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

04	1320	N	1102	-0-	-218	-0-	1098	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1242	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	1104	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	1011	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	1057	2	4	9	Y	4	3	1			2
09	0		1086	-0-	1086	1086	1080	2	6	9	Y	5	5	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

04	4380	X	3513	-0-	-867	-0-	3496	2	17	9	Y	15	16	1			2
05	4309	X	3705	-0-	-604	-0-	3687	2	18	9	Y	16	15	1			3
06	4170	X	2576	-0-	-1594	-0-	2564	2	12	9	Y	11	12	1			2
07	3720	X	2556	-0-	-1164	-0-	2549	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	3162	X	2694	-0-	-468	-0-	2687	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	0		18	-0-	18	18	17	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	953	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1071	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1033	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	806	N	727	-0-	-79	-0-	721	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	106	1	1283	2	Y	37	40	1			10
							41	9									
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	111	1	1375	2	Y	28	30	1			8
							31	9									
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	90	1	1293	2	Y	44	40	1			12
							48	9									
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	112	1	1383	2	Y	27	29	1			10
							30	9									
08	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	117	1	1364	2	Y	33	30	1			13
							36	9									
09	0		1524	-0-	1524	1524	117	1	1377	2	Y	27	38	1			2
							30	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	33	1	395	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	23	1	279	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	372	N	278	-0-	-94	-0-	22	1	255	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	0		208	-0-	208	208	16	1	191	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

04	2730	X	2428	-0-	-302	-0-	2422	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2821	X	2262	-0-	-559	-0-	2258	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	2730	X	1298	-0-	-1432	-0-	1290	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	2511	X	2184	-0-	-327	-0-	2178	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2511	X	1323	-0-	-1188	-0-	1317	2	6	9	Y	5	4	1			2
09	0		1300	-0-	1300	1300	1296	2	4	9	Y	4	5	1			1

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1476	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2368	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1660	2	4	9	Y	4	5	1			1
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1757	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	1875	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	0		1794	-0-	1794	1794	1790	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	138	1	1653	2	Y	22					25
							24	9									
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	181	1	2014	2	Y	20	29	1			16
							22	9									
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	189	1	2065	2	Y	21					37
							23	9									
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	165	1	1973	2	Y	19	36	1			20
							21	9									
08	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	172	1	2012	2	Y	20	34	1			6
							22	9									
09	0		2353	-0-	2353	2353	189	1	2141	2	Y	21					27
							23	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		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

04	780	N	249	-0-	-531	-0-	247	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	620	N	224	-0-	-396	-0-	222	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	420	N	285	-0-	-135	-0-	282	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	302	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	Y	2	2	1			1
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	Y	3	3	1			1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	133	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
09	0		199	-0-	199	199	198	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1190	2	17	9	Y	15	14	1			3
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1131	2	14	9	Y	13	10	1			6
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1195	2	21	9	Y	19	23	1			2
07	961	N	835	-0-	-126	-0-	817	2	18	9	Y	16	15	1			3
08	961	N	415	-0-	-546	-0-	407	2	8	9	Y	7	8	1			2
09	0		1360	-0-	1360	1360	1347	2	13	9	Y	12	10	1			4

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433

04	720	N	670	-0-	-50	-0-	667	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	558	N	224	-0-	-334	-0-	222	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	750	N	108	-0-	-642	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	682	N	160	-0-	-522	-0-	158	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	217	N	141	-0-	-76	-0-	140	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	0		246	-0-	246	246	246	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1189	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1205	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1162	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1177	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1195	2	6	9	Y	5	5	1			1
*09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1163	2	6	9	Y	5	5	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

04	180	N	146	-0-	-34	-0-	145	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	0		105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

04	900	N	735	-0-	-165	-0-	726	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	930	N	286	-0-	-644	-0-	282	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	930	N	326	-0-	-604	-0-	322	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	775	N	242	-0-	-533	-0-	236	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	0		423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	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
04	960	N	888	-0-	-72	-0-	881	2	7	9	Y	6	6	1			2
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1040	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	2	9	9	Y	8	7	1			2
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1014	2	3	9	Y	3	4	1			1
08	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1073	2	6	9	Y	5	4	1			2
09	1050	X	856	-0-	-194	-0-	852	2	4	9	Y	4	6	1			-0-

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
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	69	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	58	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	93	N	12	-0-	-81	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2068	-0-	-332	-0-	2053	2	15	9	Y	14	17	1			-0-
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2493	2	10	9	Y	9	8	1			1
06	2400	N	2297	-0-	-103	-0-	2293	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2386	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2402	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	2310	N	2288	-0-	-22	-0-	2278	2	10	9	Y	9	9	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	1797	2	28	9	Y	25	22	1			8
05	2170	N	1556	-0-	-614	-0-	1531	2	25	9	Y	23	28	1			3
06	2100	N	588	-0-	-1512	-0-	569	2	19	9	Y	17	15	1			5
07	1891	N	1217	-0-	-674	-0-	1198	2	19	9	Y	17	20	1			2
08	1550	N	622	-0-	-928	-0-	603	2	19	9	Y	17	17	1			2
09	0		1627	-0-	1627	1627	1610	2	17	9	Y	15	13	1			4

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	877	X	877	-0-	-0-	-0-	835	2	42	9	Y	38	38	1			11
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	809	2	31	9	Y	28	29	1			10
06	845	X	845	-0-	-0-	-0-	797	2	48	9	Y	44	39	1			15
07	899	X	857	-0-	-42	-0-	831	2	26	9	Y	24	30	1			9
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	812	2	44	9	Y	40	35	1			14
09	0		791	-0-	791	791	757	2	34	9	Y	31	42	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	968	-0-	-52	-0-	966	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	907	2	7	9	Y	6	5	1			1
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1297	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1374	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	0		1369	-0-	1369	1369	1360	2	9	9	Y	8	8	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1862	-0-	-958	-0-	1821	2	41	9	Y	37	37	1			6
05	2914	X	2501	-0-	-413	-0-	2462	2	39	9	Y	35	34	1			7
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2945	2	35	9	Y	32	32	1			7
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3065	2	35	9	Y	32	33	1			6
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2898	2	33	9	Y	30	31	1			5
09	0		3020	-0-	3020	3020	2985	2	35	9	Y	32	32	1			5

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
04	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	1869	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	1921	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1935	2	18	9	Y	16	16	1			3
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1962	2	18	9	Y	16	16	1			3
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1975	2	18	9	Y	16	16	1			3
09	0		1937	-0-	1937	1937	1919	2	18	9	Y	16	17	1			2

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	230	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
09	0		224	-0-	224	224	224	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1528	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1717	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1485	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1814	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1651	2	8	9	Y	7	7	1			1
*09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1365	2	8	9	Y	7	7	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1421	-0-	-379	-0-	1404	2	17	9	Y	15	16	1			2
05	2015	N	1476	-0-	-539	-0-	1458	2	18	9	Y	16	15	1			3
06	1770	N	1667	-0-	-103	-0-	1649	2	18	9	Y	16	16	1			3
07	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	1199	2	21	9	Y	19	18	1			4
08	1488	N	1271	-0-	-217	-0-	1251	2	20	9	Y	18	19	1			3
09	0		1366	-0-	1366	1366	1345	2	21	9	Y	19	19	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	53	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	56	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	34	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	0		60	-0-	60	60	60	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
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1314	-0-	-816	-0-	1300	2	14	9	Y	13	11	1			4
05	2418	N	1632	-0-	-786	-0-	1620	2	12	9	Y	11	14	1			1
06	1830	N	857	-0-	-973	-0-	847	2	10	9	Y	9	8	1			2
07	1364	N	841	-0-	-523	-0-	835	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
08	1643	N	811	-0-	-832	-0-	804	2	7	9	Y	6	4	1			2
09	0		1643	-0-	1643	1643	1631	2	12	9	Y	11	11	1			2

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1434	2	17	9	Y	15	14	1			3
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1429	2	20	9	Y	18	17	1			4
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1456	2	21	9	Y	19	19	1			4
08	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1310	2	19	9	Y	17	18	1			3
*09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1421	2	22	9	Y	20	20	1			3

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

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

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
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
09	0		1565	-0-	1565	1565	1565	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
04	780	X	689	-0-	-91	-0-	669	2	20	9	Y	18	21	1			4
05	806	X	681	-0-	-125	-0-	666	2	15	9	Y	14	13	1			5
06	690	X	680	-0-	-10	-0-	659	2	21	9	Y	19	19	1			5
07	713	X	636	-0-	-77	-0-	626	2	10	9	Y	9	9	1			5
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	693	2	18	9	Y	16	13	1			8
09	0		578	-0-	578	578	567	2	11	9	Y	10	17	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1651	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1632	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1611	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	1412	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1688	2	10	9	Y	9	8	1			2
09	0		1614	-0-	1614	1614	1605	2	9	9	Y	8	9	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1657	2	63	9	Y	57	61	1			15
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1816	2	46	9	Y	42	45	1			12
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1810	2	73	9	Y	66	60	1			18
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1887	2	45	9	Y	41	44	1			15
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1992	2	55	9	Y	50	45	1			20
09	0		2105	-0-	2105	2105	2054	2	51	9	Y	46	62	1			4

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1691	2	18	9	Y	16	17	1			4
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1807	2	12	9	Y	11	12	1			3
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1682	2	20	9	Y	18	16	1			5
07	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1625	2	12	9	Y	11	12	1			4
08	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	1603	2	14	9	Y	13	12	1			5
09	0		1572	-0-	1572	1572	1559	2	13	9	Y	12	16	1			1

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	39	1	1294	2	N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	36	1	814	2	N	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	40	1	1793	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	973	-0-	-298	-0-	41	1	932	2	N	-0-					-0-
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	42	1	1988	2	N	-0-					-0-
09	0		1678	-0-	1678	1678	44	1	1634	2	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

04	1260	N	1108	-0-	-152	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
09	0		1230	-0-	1230	1230	1230	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

04	1590	N	1502	-0-	-88	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1387	-0-	-256	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
09	0		1591	-0-	1591	1591	1591	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

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

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1217	-0-	-612	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
09	0		1492	-0-	1492	1492	1492	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

04	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
09	0		512	-0-	512	512	512	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1305	2	64	9	Y	58	71	1			3
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1020	2	47	9	Y	43					46
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1907	2	55	9	Y	50	51	1			45
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1715	2	50	9	Y	45	59	1			31
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1527	2	35	9	Y	32	54	1			9
09	0		1027	-0-	1027	1027	979	2	48	9	Y	44	44	1			9

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

04	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	1145	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1517	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1443	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1353	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	1519	N	909	-0-	-610	-0-	906	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	0		1275	-0-	1275	1275	1271	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2628	2	15	9	Y	14	15	1			2
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2774	2	17	9	Y	15	14	1			3
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2720	2	14	9	Y	13	13	1			3
07	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2892	2	14	9	Y	13	13	1			3
08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2896	2	14	9	Y	13	14	1			2
09	0		2888	-0-	2888	2888	2873	2	15	9	Y	14	14	1			2

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1780	2	23	9	Y	21	24	1			6
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1831	2	25	9	Y	23	26	1			3
06	1710	N	1480	-0-	-230	-0-	1457	2	23	9	Y	21	13	1			11
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1874	2	19	9	Y	17	25	1			3
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1855	2	22	9	Y	20	12	1			11
09	0		1719	-0-	1719	1719	1700	2	19	9	Y	17	26	1			2

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

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-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2577	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2663	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2563	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2683	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2609	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
*09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2523	2	3	9	Y	3	2	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1938	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	1434	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1709	2	7	9	Y	6	5	1			1
07	2015	N	1576	-0-	-439	-0-	1570	2	6	9	Y	5	4	1			2
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1526	2	6	9	Y	5	6	1			1
09	0		1837	-0-	1837	1837	1830	2	7	9	Y	6	6	1			1

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

04	825	X	825	-0-	-0-	-0-	818	2	7	9	Y	6	5	1			2
05	900	X	900	-0-	-0-	-0-	896	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
06	780	X	776	-0-	-4	-0-	772	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	935	X	935	-0-	-0-	-0-	932	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	899	X	877	-0-	-22	-0-	875	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*09	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1014	2	12	9	Y	11	9	1			2

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	1365	2	3 9		Y	3	3	1			1
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1934	2	2 9		Y	2	3	1			-0-
06	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
07	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3133	-0-	33	33	3133	2			Y	-0-					-0-
09	0		3061	-0-	3061	3094	3061	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
09	0		783	-0-	783	783	783	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	110	1	1908	2	Y	18	13	1			6
							20	9									
05	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	105	1	1683	2	Y	15	17	1			4
							17	9									
06	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	85	1	1655	2	Y	23	13	1	10	8	4
							25	9									
07	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	86	1	1508	2	Y	33	14	1	21	8	2
							36	9									
08	1798	N	962	-0-	-836	-0-	57	1	893	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	0		889	-0-	889	889	54	1	811	2	Y	22	13	1	9	8	2
							24	9									

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1917	2	7 9		Y	6	5	1			5
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1927	2	7 9		Y	6	10	1			1
06	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1806	2	6 9		Y	5	5	1			1
07	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	1840	2	8 9		Y	7	7	1			1
08	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	1890	2	6 9		Y	5	3	1			3
09	0		2001	-0-	2001	2001	1994	2	7 9		Y	6	9	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2204	2	9	9	Y	8	6	1			3
05	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	2253	2	8	9	Y	7	9	1			1
06	2220	N	1962	-0-	-258	-0-	1954	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2328	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	2263	N	2103	-0-	-160	-0-	2097	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	0		2347	-0-	2347	2347	2340	2	7	9	Y	6	6	1			1

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	251	1	4342	2	Y	15	11	1			5
							17	9									
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	253	1	4056	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	214	1	4173	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	262	1	4594	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
08	4464	X	4165	-0-	-299	-0-	249	1	3904	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
09	0		2957	-0-	2957	2957	184	1	2758	2	Y	14	13	1			2
							15	9									

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1638	2	25	9	Y	23	18	1			8
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1709	2	25	9	Y	23	29	1			2
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1679	2	23	9	Y	21	18	1			5
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1730	2	20	9	Y	18	18	1			5
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1909	2	21	9	Y	19	18	1			6
09	0		1888	-0-	1888	1888	1869	2	19	9	Y	17	18	1			5

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1417	-0-	-233	-0-	1388	2	29	9	Y	26	27	1			13
05	1581	N	222	-0-	-1359	-0-	208	2	14	9	Y	13	20	1			6
06	1620	N	976	-0-	-644	-0-	967	2	9	9	Y	8	8	1			6
07	1457	N	1009	-0-	-448	-0-	990	2	19	9	Y	17	16	1			7
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	2	14	9	Y	13	13	1			7
09	0		1272	-0-	1272	1272	1250	2	22	9	Y	20	18	1			9

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2435	2	6	9	Y	5	48	1			25
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2509	2	8	9	Y	7					32
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2397	2	1	9	Y	1					33
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2445	2	11	9	Y	10					43
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2321	2	23	9	Y	21					64
09	0		2309	-0-	2309	2309	2284	2	25	9	Y	23	51	1			36

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2022

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
04	1800	N	1640	-0-	-160	-0-	1572	2	68	9	Y	62	70	1			2
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1925	2	36	9	Y	33	33	1			2
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1840	2	19	9	Y	17	16	1			3
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1893	2	18	9	Y	16	16	1			3
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1895	2	39	9	Y	35	29	1			9
09	0		1886	-0-	1886	1886	1847	2	39	9	Y	35	35	1			9

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
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
09	0		1569	-0-	1569	1569	1569	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2486	2	4	9	N	4	3	1			1
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2655	2	4	9	N	4	4	1			1
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2643	2	3	9	N	3	3	1			1
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2797	2	3	9	N	3	4	1			-0-
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2827	2	4	9	N	4	3	1			1
09	0		2662	-0-	2662	2662	2659	2	3	9	N	3	3	1			1

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
09	0		1532	-0-	1532	1532	1532	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1802	2	15	9	Y	14	15	1			2
05	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	1684	2	18	9	Y	16	15	1			3
06	1680	N	1526	-0-	-154	-0-	1512	2	14	9	Y	13	13	1			3
07	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1715	2	15	9	Y	14	14	1			3
08	1705	N	1435	-0-	-270	-0-	1421	2	14	9	Y	13	14	1			2
09	0		1630	-0-	1630	1630	1613	2	17	9	Y	15	15	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4338	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	4619	X	4242	-0-	-377	-0-	4235	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	4470	X	3910	-0-	-560	-0-	3903	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	4619	X	3900	-0-	-719	-0-	3893	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	4805	X	3518	-0-	-1287	-0-	3511	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	4350	X	3449	-0-	-901	-0-	3442	2	7	9	Y	6	6	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1129	-0-	-581	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1240	2	24	9	Y	22	23	1			3
05	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1273	2	25	9	Y	23	22	1			4
06	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1232	2	22	9	Y	20	20	1			4
07	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1258	2	23	9	Y	21	21	1			4
08	1302	N	936	-0-	-366	-0-	915	2	21	9	Y	19	20	1			3
09	0		717	-0-	717	717	695	2	22	9	Y	20	20	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1387	-0-	-23	-0-	1375	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1448	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1345	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1406	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1479	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	0		1448	-0-	1448	1448	1438	2	10	9	Y	9	10	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

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

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
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1159	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1458	2	6	9	Y	5	3	1			2
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1349	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1223	2	6	9	Y	5	4	1			1
*09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1293	2	4	9	Y	4	4	1			1

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	1964	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2189	2	9	9	Y	8	7	1			2
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2254	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2262	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2293	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	0		2234	-0-	2234	2234	2224	2	10	9	Y	9	10	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
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
09	0		858	-0-	858	858	858	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
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	1176	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	744	N	672	-0-	-72	-0-	670	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	990	N	839	-0-	-151	-0-	835	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	1209	N	689	-0-	-520	-0-	685	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	682	N	615	-0-	-67	-0-	614	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	0		500	-0-	500	500	498	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
09	0		775	-0-	775	775	775	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
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-

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
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-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2359	-0-	-101	-0-	2355	2	4	9	Y	4	4	1			4
05	2542	N	2480	-0-	-62	-0-	2478	2	2	9	Y	2	5	1			1
06	2430	N	2409	-0-	-21	-0-	2406	2	3	9	Y	3					4
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2523	2	3	9	Y	3	5	1			2
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2434	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
09	0		2427	-0-	2427	2427	2425	2	2	9	Y	2					2

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	838	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	744	N	586	-0-	-158	-0-	573	2	13	9	Y	12	13	1			2
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	888	2	17	9	Y	15	14	1			3
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	837	2	18	9	Y	16	16	1			3
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	779	2	20	9	Y	18	18	1			3
09	0		789	-0-	789	789	769	2	20	9	Y	18	18	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1603	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1637	2	21	9	Y	19	18	1			4
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1552	2	17	9	Y	15	16	1			3
07	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	1491	2	13	9	Y	12	13	1			2
08	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	1457	2	12	9	Y	11	11	1			2
09	0		1378	-0-	1378	1378	1366	2	12	9	Y	11	11	1			2

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1815	2	14	9	Y	13	8	1			6
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2033	2	10	9	Y	9	8	1			7
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1752	2	11	9	Y	10	16	1			1
07	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1592	2	10	9	Y	9	8	1			2
08	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	1526	2	10	9	Y	9	7	1			4
09	0		1535	-0-	1535	1535	1525	2	10	9	Y	9	8	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5804	2	23	9	Y	21	19	1			6
05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5981	2	20	9	Y	18	22	1			2
06	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5846	2	24	9	Y	22	20	1			4
07	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5900	2	17	9	Y	15	17	1			2
08	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6121	2	20	9	Y	18	17	1			3
09	0		5857	-0-	5857	5857	5836	2	21	9	Y	19	18	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	2430	X	1400	-0-	-1030	-0-	75	1	1304	2	Y	19	14	1			6
							21	9									
05	2511	X	1868	-0-	-643	-0-	109	1	1740	2	Y	17	19	1			4
							19	9									
06	2430	X	1779	-0-	-651	-0-	86	1	1673	2	Y	18	14	1	6	8	2
							20	9									
07	2170	X	1464	-0-	-706	-0-	78	1	1373	2	Y	12	7	1	6	8	1
							13	9									
08	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	106	1	1656	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	0		2032	-0-	2032	2032	127	1	1899	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3633	2	45	9	Y	41	43	1			7
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3832	2	45	9	Y	41	45	1			3
06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3637	2	24	9	Y	22	22	1			3
07	3596	X	3498	-0-	-98	-0-	3470	2	28	9	Y	25	20	1			8
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3874	2	42	9	Y	38	43	1			3
09	0		3657	-0-	3657	3657	3629	2	28	9	Y	25	19	1			9

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1472	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	0		1256	-0-	1256	1256	1255	2	1	9	Y	1	1	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

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-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

04	2910 X	2642	-0-	-268	-0-	2633	2	9	9	Y	8	6	1			3
05	2883 X	2180	-0-	-703	-0-	2173	2	7	9	Y	6	8	1			1
06	2760 X	2001	-0-	-759	-0-	1994	2	7	9	Y	6	5	1			2
07	2852 X	2437	-0-	-415	-0-	2431	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
08	2852 X	2648	-0-	-204	-0-	2641	2	7	9	Y	6	5	1			1
*09	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2694	2	6	9	Y	5	5	1			1

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

04	5310 X	4565	-0-	-745	-0-	4507	2	58	9	Y	53	45	1			39
05	5177 X	4579	-0-	-598	-0-	4533	2	46	9	Y	42	77	1			4
06	4860 X	4142	-0-	-718	-0-	4099	2	43	9	Y	39	35	1			8
07	5022 X	4422	-0-	-600	-0-	4365	2	57	9	Y	52	53	1			7
08	4960 X	4583	-0-	-377	-0-	4532	2	51	9	Y	46	28	1			25
09	0	4160	-0-	4160	4160	4117	2	43	9	Y	39	63	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 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
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1520	2	6	9	Y	5	2	1			4
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1595	2	6	9	Y	5	9	1			-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1480	2	6	9	Y	5	4	1			1
07	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	1415	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	Y	3	1	1			2
09	0		1361	-0-	1361	1361	1358	2	3	9	Y	3	5	1			-0-

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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

04	2880	N	2735	-0-	-145	-0-	2712	2	23	9	Y	21	22	1			3
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2814	2	23	9	Y	21	20	1			4
06	2670	N	2661	-0-	-9	-0-	2643	2	18	9	Y	16	17	1			3
07	2821	N	2738	-0-	-83	-0-	2724	2	14	9	Y	13	13	1			3
08	2852	N	2348	-0-	-504	-0-	2333	2	15	9	Y	14	14	1			3
09	0		2259	-0-	2259	2259	2245	2	14	9	Y	13	14	1			2

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

04	T. A.		1814	-0-	1814	6384	1814	2			Y	-0-					-0-
05	9140	X	2756	-0-	-6384	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	1379	-0-	-1201	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
08	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
09	0		2316	-0-	2316	2316	2316	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

04	1440	N	1216	-0-	-224	-0-	1198	2	18	9	Y	16	17	1			-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	687	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	1290	N	1126	-0-	-164	-0-	1107	2	19	9	Y	17	15	1			2
07	1271	N	377	-0-	-894	-0-	370	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1469	2	20	9	Y	18	13	1			6
09	0		353	-0-	353	353	346	2	7	9	Y	6	12	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2034	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	1992	2	6	9	Y	5	6	1			1
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2066	2	6	9	Y	5	4	1			2
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2116	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2088	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	2070	N	1937	-0-	-133	-0-	1933	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1458	2	23	9	Y	21	22	1			4
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1527	2	23	9	Y	21	23	1			2
06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1457	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1426	2	13	9	Y	12	10	1			4
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1694	2	22	9	Y	20	22	1			2
09	0		1711	-0-	1711	1711	1697	2	14	9	Y	13	10	1			5

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

04	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	1869	2	12	9	Y	11	9	1			8
05	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	1933	2	9	9	Y	8	15	1			1
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1887	2	9	9	Y	8	7	1			2
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1997	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1958	2	10	9	Y	9	5	1			5
*09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2196	2	9	9	Y	8	13	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

04	420	N	278	-0-	-142	-0-	276	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	418	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	434	N	249	-0-	-185	-0-	246	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	0		441	-0-	441	441	435	2	6	9	Y	5	4	1			1

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

04	1470	N	1246	-0-	-224	-0-	1212	2	34	9	Y	31	36	1			1
05	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1447	2	20	9	Y	18	18	1			1
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1437	2	10	9	Y	9	9	1			1
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1528	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1438	2	18	9	Y	16	16	1			1
09	0		1335	-0-	1335	1335	1327	2	8	9	Y	7	5	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3213	2	15	9	Y	14	13	1			4
05	3193	X	3077	-0-	-116	-0-	3063	2	14	9	Y	13	15	1			2
06	3090	X	266	-0-	-2824	-0-	256	2	10	9	Y	9	8	1			3
07	3193	X	304	-0-	-2889	-0-	296	2	8	9	Y	7	9	1			1
08	3007	X	190	-0-	-2817	-0-	186	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	0		107	-0-	107	107	103	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

04	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1081	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1209	N	986	-0-	-223	-0-	976	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	1050	N	911	-0-	-139	-0-	904	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	1116	N	920	-0-	-196	-0-	908	2	12	9	Y	11	10	1			2
08	992	N	894	-0-	-98	-0-	880	2	14	9	Y	13	13	1			2
09	0		1110	-0-	1110	1110	1097	2	13	9	Y	12	12	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1720	2	9	9	Y	8	7	1			2
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1591	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1588	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1623	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	0		1556	-0-	1556	1556	1547	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
04	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1221	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1085	X	743	-0-	-342	-0-	740	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1135	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1329	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	1271	X	1033	-0-	-238	-0-	1029	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	0		637	-0-	637	637	631	2	6	9	Y	5	4	1			2

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
04	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	1454	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1496	2	13	9	Y	12	13	1			1
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1423	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1436	2	8	9	Y	7	6	1			2
08	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1402	2	12	9	Y	11	12	1			1
09	0		1353	-0-	1353	1353	1345	2	8	9	Y	7	5	1			3

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
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2346	2	9	9	Y	8	5	1			3
05	2201	N	2167	-0-	-34	-0-	2160	2	7	9	Y	6	7	1			2
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2323	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	2449	N	2175	-0-	-274	-0-	2167	2	8	9	Y	7	6	1			2
08	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	2161	2	8	9	Y	7	8	1			1
09	0		2140	-0-	2140	2140	2132	2	8	9	Y	7	5	1			3

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2541	2	58	9	Y	53	54	1			8
05	2387	N	1977	-0-	-410	-0-	1920	2	57	9	Y	52	50	1			10
06	2310	N	1817	-0-	-493	-0-	1771	2	46	9	Y	42	44	1			8
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2508	2	55	9	Y	50	48	1			10
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2429	2	50	9	Y	45	47	1			8
09	0		2382	-0-	2382	2382	2331	2	51	9	Y	46	47	1			7

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
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2382	2	23	9	Y	21	22	1			3
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2415	2	24	9	Y	22	21	1			4
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2370	2	18	9	Y	16	17	1			3
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2409	2	19	9	Y	17	17	1			3
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2414	2	20	9	Y	18	18	1			3
09	0		2367	-0-	2367	2367	2347	2	20	9	Y	18	18	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
09	0		3111	-0-	3111	3111	3111	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1518	-0-	-102	-0-	300	1	1209	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	310	1	1484	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	300	1	1577	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	310	1	1553	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	310	1	1393	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	0		1505	-0-	1505	1505	300	1	1198	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2048	2	10	9	N	9	7	1			3
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2083	2	10	9	N	9	10	1			2
06	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	1994	2	9	9	N	8	7	1			3
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2084	2	10	9	N	9	11	1			1
08	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	2034	2	8	9	N	7	7	1			1
09	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	1996	2	9	9	N	8	7	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3579	2	48	9	Y	44	45	1			7
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3685	2	47	9	Y	43	42	1			8
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3540	2	42	9	Y	38	38	1			8
07	3658	X	3646	-0-	-12	-0-	3602	2	44	9	Y	40	40	1			8
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3658	2	43	9	Y	39	40	1			7
09	3540	X	3469	-0-	-71	-0-	3426	2	43	9	Y	39	40	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	1069	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1254	2	13	9	Y	12	8	1			4
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1117	2	30	9	Y	27	26	1			5
09	0		1037	-0-	1037	1037	1007	2	30	9	Y	27	28	1			4

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3229	-0-	229	229	3217	2	12	9	Y	11	9	1			3
05	2263	N	1618	-0-	-645	-0-	1611	2	7	9	Y	6	9	1			-0-
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2605	2	6	9	Y	5	3	1			2
07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2740	2	8	9	Y	7	5	1			4
08	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2480	2	8	9	Y	7	9	1			2
09	0		2784	-0-	2784	2784	2778	2	6	9	Y	5	5	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4506	2	26	9	Y	24	24	1			4
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4650	2	26	9	Y	24	23	1			5
06	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4484	2	22	9	Y	20	21	1			4
07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4558	2	22	9	Y	20	20	1			4
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4536	2	21	9	Y	19	20	1			3
09	0		4420	-0-	4420	4420	4398	2	22	9	Y	20	20	1			3

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
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4129	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	4247	X	4203	-0-	-44	-0-	4181	2	22	9	Y	20	19	1			4
06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4131	2	26	9	Y	24	23	1			5
07	4247	X	4212	-0-	-35	-0-	4183	2	29	9	Y	26	26	1			5
08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4208	2	30	9	Y	27	27	1			5
09	0		4087	-0-	4087	4087	4058	2	29	9	Y	26	27	1			4

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3585	2	25	9	Y	23	17	1			30
05	3286	X	3255	-0-	-31	-0-	3220	2	35	9	Y	32	59	1			3
06	3750	X	1879	-0-	-1871	-0-	1845	2	34	9	Y	31	28	1			6
07	3875	X	2196	-0-	-1679	-0-	2151	2	45	9	Y	41	41	1			6
08	3813	X	1308	-0-	-2505	-0-	1269	2	39	9	Y	35	22	1			19
09	0		1829	-0-	1829	1829	1789	2	40	9	Y	36	54	1			1

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
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
05	2604	N	2200	-0-	-404	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	2			Y	-0-					-0-
08	2930	N	2907	-0-	-23	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
09	0		2955	-0-	2955	2955	2955	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
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3442	2	57	9	Y	52	54	1			25
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3531	2	45	9	Y	41	40	1			26
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3353	2	41	9	Y	37	43	1			20
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3410	2	42	9	Y	38	39	1			19
08	3379	X	3170	-0-	-209	-0-	3126	2	44	9	Y	40	38	1			21
09	0		3259	-0-	3259	3259	3245	2	14	9	Y	13	23	1			11

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
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
09	0		1862	-0-	1862	1862	1862	2			N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2625	2	29	9	Y	26	26	1			4
05	2728	N	2722	-0-	-6	-0-	2693	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	2640	N	2637	-0-	-3	-0-	2612	2	25	9	Y	23	23	1			5
07	2728	N	2640	-0-	-88	-0-	2612	2	28	9	Y	25	25	1			5
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2613	2	28	9	Y	25	26	1			4
09	0		2552	-0-	2552	2552	2523	2	29	9	Y	26	26	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1425	-0-	-135	-0-	1416	2	9	9	Y	8	9	1			1
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1397	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	1347	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1372	2	9	9	Y	8	8	1			2
08	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1360	2	14	9	Y	13	12	1			3
09	0		1075	-0-	1075	1075	1049	2	26	9	Y	24	24	1			3

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3487	-0-	-473	-0-	3456	2	31	9	Y	28	29	1			4
05	4092	X	3596	-0-	-496	-0-	3565	2	31	9	Y	28	27	1			5
06	3960	X	3489	-0-	-471	-0-	3461	2	28	9	Y	25	25	1			5
07	3937	X	3502	-0-	-435	-0-	3473	2	29	9	Y	26	26	1			5
08	3782	X	3238	-0-	-544	-0-	3210	2	28	9	Y	25	26	1			4
09	0		3230	-0-	3230	3230	3202	2	28	9	Y	25	25	1			4

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2708	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2684	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	0		2585	-0-	2585	2585	2582	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2233	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	1528	2	15	9	Y	14	14	1			3
06	2190	N	2061	-0-	-129	-0-	2046	2	15	9	Y	14	14	1			3
07	2263	N	2006	-0-	-257	-0-	1989	2	17	9	Y	15	15	1			3
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1899	2	14	9	Y	13	14	1			2
09	0		1660	-0-	1660	1660	1647	2	13	9	Y	12	12	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3463	-0-	-197	-0-	3442	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	3782	X	3748	-0-	-34	-0-	3729	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3767	2	15	9	Y	14	14	1			3
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3843	2	17	9	Y	15	15	1			3
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3797	2	17	9	Y	15	15	1			3
09	0		3424	-0-	3424	3424	3409	2	15	9	Y	14	15	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2158	-0-	-332	-0-	2155	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	2369	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2249	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2405	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2475	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	0		2398	-0-	2398	2398	2396	2	2	9	Y	2	2	1			1

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2196	2	18	9	Y	16	12	1			5
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2354	2	19	9	Y	17	17	1			5
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2202	2	15	9	Y	14	17	1			2
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2441	2	15	9	Y	14	12	1			4
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2503	2	18	9	Y	16	18	1			2
09	0		2534	-0-	2534	2534	2516	2	18	9	Y	16	12	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	1200	N	780	-0-	-420	-0-	778	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1149	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1024	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	1147	N	821	-0-	-326	-0-	819	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	0		1043	-0-	1043	1043	1040	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2126	-0-	-64	-0-	2113	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	2183	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2114	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	2141	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	2146	2	12	9	Y	11	11	1			2
09	0		1971	-0-	1971	1971	1961	2	10	9	Y	9	10	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1531	-0-	-389	-0-	1479	2	52	9	Y	47	49	1			7
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1934	2	57	9	Y	52	49	1			10
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1892	2	48	9	Y	44	45	1			9
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1776	2	52	9	Y	47	47	1			9
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1978	2	52	9	Y	47	48	1			8
09	0		1902	-0-	1902	1902	1851	2	51	9	Y	46	47	1			7

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
09	0		382	-0-	382	382	382	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
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3629	2	31	9	Y	28	29	1			4
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3681	2	34	9	Y	31	29	1			6
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3465	2	32	9	Y	29	29	1			6
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3477	2	34	9	Y	31	31	1			6
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3672	2	35	9	Y	32	32	1			6
09	0		3497	-0-	3497	3497	3462	2	35	9	Y	32	33	1			5

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1445	-0-	-235	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1212	-0-	-276	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
09	0		1248	-0-	1248	1248	1248	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1697	-0-	-103	-0-	1691	2	6	9	Y	5	7	1			1
05	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2127	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2370	N	1901	-0-	-469	-0-	1894	2	7	9	Y	6	4	1			3
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1783	2	6	9	Y	5	7	1			1
08	2139	N	1803	-0-	-336	-0-	1796	2	7	9	Y	6	4	1			3
09	0		1124	-0-	1124	1124	1120	2	4	9	Y	4	7	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1500	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	1528	2	6	9	Y	5	6	1			1
06	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	1551	2	7	9	Y	6	5	1			2
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1756	2	6	9	Y	5	5	1			2
08	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1403	2	7	9	Y	6	5	1			3
09	0		1527	-0-	1527	1527	1523	2	4	9	Y	4	5	1			2

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1933	2	9	9	Y	8	9	1			1
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2013	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1939	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1972	2	9	9	Y	8	8	1			2
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2147	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	0		2064	-0-	2064	2064	2052	2	12	9	Y	11	11	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
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1974	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2030	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1954	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2027	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2060	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	0		1639	-0-	1639	1639	1632	2	7	9	Y	6	6	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1645	-0-	-335	-0-	1628	2	17	9	Y	15	16	1			2
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2054	2	22	9	Y	20	18	1			4
06	1950	N	1873	-0-	-77	-0-	1849	2	24	9	Y	22	22	1			4
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1846	2	28	9	Y	25	24	1			5
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1888	2	26	9	Y	24	25	1			4
09	0		1762	-0-	1762	1762	1734	2	28	9	Y	25	25	1			4

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1489	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1577	2	22	9	Y	20	19	1			4
06	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	1334	2	18	9	Y	16	17	1			3
07	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1476	2	20	9	Y	18	18	1			3
08	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	1564	2	19	9	Y	17	17	1			3
09	0		1533	-0-	1533	1533	1515	2	18	9	Y	16	17	1			2

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
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1840	2	48	9	Y	44	45	1			7
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1966	2	40	9	Y	36	37	1			6
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1964	2	18	9	Y	16	19	1			3
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1983	2	21	9	Y	19	18	1			4
08	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	1972	2	20	9	Y	18	19	1			3
09	1980	N	1806	-0-	-174	-0-	1785	2	21	9	Y	19	19	1			3

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	3378	-0-	-72	-0-	179	1	3096	2	Y	94	71	1			30
							103	9									
05	3565	X	3380	-0-	-185	-0-	193	1	3093	2	Y	85	94	1			21
							94	9									
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	171	1	3333	2	Y	80	70	1	10	8	21
							88	9									
07	3565	X	3473	-0-	-92	-0-	182	1	3197	2	Y	85	74	1	20	8	12
							94	9									
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	191	1	2992	2	Y	71	74	1			9
							78	9									
09	3000	X	2717	-0-	-283	-0-	163	1	2451	2	Y	94	81	1	9	8	13
							103	9									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3050	2	73	9	Y	66	68	1			10
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3150	2	74	9	Y	67	64	1			13
06	3120	X	3108	-0-	-12	-0-	3045	2	63	9	Y	57	58	1			12
07	3224	X	3152	-0-	-72	-0-	3090	2	62	9	Y	56	57	1			11
08	3224	X	3164	-0-	-60	-0-	3101	2	63	9	Y	57	58	1			10
09	3120	X	3060	-0-	-60	-0-	2997	2	63	9	Y	57	59	1			8

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2840	-0-	-220	-0-	2809	2	31	9	Y	28	29	1			4
05	3162	X	2712	-0-	-450	-0-	2681	2	31	9	Y	28	27	1			5
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3051	2	28	9	Y	25	25	1			5
07	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	3071	2	24	9	Y	22	23	1			4
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2983	2	24	9	Y	22	22	1			4
09	0		2609	-0-	2609	2609	2586	2	23	9	Y	21	22	1			3

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2544	2	28	9	Y	25	19	1			9
05	2635	N	2501	-0-	-134	-0-	2475	2	26	9	Y	24	29	1			4
06	2580	N	2564	-0-	-16	-0-	2539	2	25	9	Y	23	19	1			8
07	2666	N	2592	-0-	-74	-0-	2566	2	26	9	Y	24	30	1			2
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2609	2	25	9	Y	23	21	1			4
09	0		2515	-0-	2515	2515	2491	2	24	9	Y	22	21	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1343	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1301	2	11	9	Y	10	8	1			4
06	1320	N	1031	-0-	-289	-0-	1014	2	17	9	Y	15	17	1			2
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1351	2	14	9	Y	13	12	1			3
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1296	2	12	9	Y	11	9	1			5
09	0		1176	-0-	1176	1176	1166	2	10	9	Y	9	11	1			3

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3092	2	19	9	Y	17	20	1			1
05	3193	X	3189	-0-	-4	-0-	3170	2	19	9	Y	17	17	1			1
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3112	2	17	9	Y	15	13	1			3
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3234	2	17	9	Y	15	13	1			5
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3197	2	17	9	Y	15	16	1			4
09	0		3067	-0-	3067	3067	3050	2	17	9	Y	15	17	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1058	2	2	9	Y	2					2
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	926	2	2	9	Y	2					3
08	1054	N	944	-0-	-110	-0-	942	2	2	9	Y	2	4	1			1
09	0		892	-0-	892	892	891	2	1	9	Y	1					2

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
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	738	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	807	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	677	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	775	N	670	-0-	-105	-0-	667	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	928	2	18	9	Y	16	13	1			4
09	0		670	-0-	670	670	652	2	18	9	Y	16	17	1			3

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
04	2160	N	1907	-0-	-253	-0-	1892	2	15	9	Y	14	15	1			2
05	2263	N	2075	-0-	-188	-0-	2057	2	18	9	Y	16	15	1			3
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2156	2	14	9	Y	13	13	1			3
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2249	2	14	9	Y	13	13	1			3
08	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	1874	2	14	9	Y	13	14	1			2
09	0		1606	-0-	1606	1606	1591	2	15	9	Y	14	14	1			2

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2286	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2326	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2254	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	2068	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2263	N	2064	-0-	-199	-0-	2057	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	0		2069	-0-	2069	2069	2061	2	8	9	Y	7	7	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1495	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1539	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1437	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1436	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1596	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	0		1549	-0-	1549	1549	1545	2	4	9	Y	4	4	1			1

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2086	2	56	9	Y	51	52	1			8
05	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	2145	2	57	9	Y	52	50	1			10
06	2130	N	1944	-0-	-186	-0-	1896	2	48	9	Y	44	45	1			9
07	2201	N	1702	-0-	-499	-0-	1669	2	33	9	Y	30	35	1			4
08	2201	N	1655	-0-	-546	-0-	1648	2	7	9	Y	6	9	1			1
09	1950	N	1490	-0-	-460	-0-	1482	2	8	9	Y	7	7	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4344	2	398	9	Y	362	337	1			54
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4398	2	382	9	Y	347	396	1			5
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4351	2	362	9	Y	329	299	1			35
07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4433	2	377	9	Y	343	338	1			40
08	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4479	2	381	9	Y	346	357	1			29
09	0		5104	-0-	5104	5104	4718	2	386	9	Y	351	362	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3003	-0-	3	3	2982	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	3040	N	3037	-0-	-3	-0-	3016	2	21	9	Y	19	18	1			4
06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2906	2	17	9	Y	15	16	1			3
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2941	2	19	9	Y	17	17	1			3
08	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2933	2	21	9	Y	19	18	1			4
09	0		2738	-0-	2738	2738	2714	2	24	9	Y	22	23	1			3

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2127	2	42	9	Y	38	39	1			6
05	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	2213	2	42	9	Y	38	37	1			7
06	2220	N	2002	-0-	-218	-0-	1966	2	36	9	Y	33	33	1			7
07	2232	N	2050	-0-	-182	-0-	2011	2	39	9	Y	35	35	1			7
08	2263	N	2036	-0-	-227	-0-	1999	2	37	9	Y	34	35	1			6
09	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	1832	2	35	9	Y	32	33	1			5

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2856	-0-	-54	-0-	2760	2	96	9	Y	87	104	1			5
05	3007	X	2933	-0-	-74	-0-	2841	2	92	9	Y	84	86	1			3
06	2910	X	2738	-0-	-172	-0-	2651	2	87	9	Y	79	68	1			14
07	3007	X	2783	-0-	-224	-0-	2698	2	85	9	Y	77	67	1			24
08	3007	X	2828	-0-	-179	-0-	2742	2	86	9	Y	78	84	1			18
09	0		2721	-0-	2721	2721	2636	2	85	9	Y	77	85	1			10

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	1130	2	34	9	Y	31	29	1			5
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1188	2	36	9	Y	33	37	1			1
06	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1158	2	33	9	Y	30	28	1			3
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1198	2	35	9	Y	32	31	1			4
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1188	2	35	9	Y	32	33	1			3
09	0		1151	-0-	1151	1151	1119	2	32	9	Y	29	31	1			1

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3534	2	30	9	Y	27	28	1			4
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3639	2	31	9	Y	28	27	1			5
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3372	2	26	9	Y	24	24	1			5
07	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3161	2	28	9	Y	25	25	1			5
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3283	2	30	9	Y	27	27	1			5
09	0		2938	-0-	2938	2938	2910	2	28	9	Y	25	26	1			4

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
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3076	2	15	9	Y	14	17	1			1
05	3131	X	3104	-0-	-27	-0-	3081	2	23	9	Y	21					22
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3100	2	13	9	Y	12	22	1			12
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3194	2	11	9	Y	10	15	1			7
08	3131	X	3098	-0-	-33	-0-	3089	2	9	9	Y	8	13	1			2
09	0		3140	-0-	3140	3140	3123	2	17	9	Y	15	12	1			5

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
04	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2867	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2891	2	17	9	Y	15	14	1			3
06	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2839	2	11	9	Y	10	11	1			2
07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2835	2	8	9	Y	7	8	1			1
08	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2954	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	0		2809	-0-	2809	2809	2800	2	9	9	Y	8	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1869	2	59	9	Y	54	56	1			8
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1977	2	62	9	Y	56	53	1			11
06	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	1742	2	52	9	Y	47	48	1			10
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1888	2	56	9	Y	51	51	1			10
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1802	2	58	9	Y	53	54	1			9
09	0		1855	-0-	1855	1855	1796	2	59	9	Y	54	55	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
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2148	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2012	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2117	2	13	9	Y	12	12	1			2
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2236	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2377	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	0		2296	-0-	2296	2296	2286	2	10	9	Y	9	10	1			1

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
04	2850	X	2762	-0-	-88	-0-	2741	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	2945	X	2541	-0-	-404	-0-	2522	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	2850	X	2754	-0-	-96	-0-	2739	2	15	9	Y	14	14	1			3
07	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	2669	2	13	9	Y	12	13	1			2
08	2542	N	2465	-0-	-77	-0-	2451	2	14	9	Y	13	13	1			2
09	0		2341	-0-	2341	2341	2327	2	14	9	Y	13	13	1			2

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1264	2	35	9	Y	32	32	1			5
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1300	2	34	9	Y	31	30	1			6
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1260	2	31	9	Y	28	28	1			6
07	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1250	2	30	9	Y	27	28	1			5
08	1333	N	1093	-0-	-240	-0-	1067	2	26	9	Y	24	25	1			4
09	0		1004	-0-	1004	1004	976	2	28	9	Y	25	25	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1730	2	19	9	Y	17	16	1			4
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1786	2	17	9	Y	15	12	1			7
06	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	1663	2	25	9	Y	23	28	1			2
07	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	1771	2	22	9	Y	20	18	1			4
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1829	2	20	9	Y	18	15	1			7
09	0		1700	-0-	1700	1700	1682	2	18	9	Y	16	18	1			5

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
04	3577	X	3143	-0-	-434	-0-	3123	2	20	9	Y	18	13	1			6
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3388	2	20	9	Y	18	19	1			5
06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2977	2	19	9	Y	17	19	1			3
07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3099	2	17	9	Y	15	13	1			5
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3175	2	19	9	Y	17	20	1			2
09	0		3196	-0-	3196	3196	3175	2	21	9	Y	19	14	1			7

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
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2656	2	21	9	Y	19	23	1			1
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2708	2	21	9	Y	19	19	1			1
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2667	2	19	9	Y	17	15	1			3
07	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2789	2	19	9	Y	17	15	1			5
08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2813	2	19	9	Y	17	18	1			4
09	0		2673	-0-	2673	2673	2655	2	18	9	Y	16	18	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2683	2	20	9	Y	18	34	1	1	8	19
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2649	2	18	9	Y	16					35
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2555	2	24	9	Y	22	32	1			25
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2636	2	46	9	Y	42	29	8			38
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2661	2	51	9	Y	46	29	8			55
09	0		2528	-0-	2528	2528	2509	2	19	9	Y	17	43	1			29

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1494	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1578	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1462	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1495	2	10	9	Y	9	9	1			2
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1519	2	11	9	Y	10	10	1			2
*09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1470	2	10	9	Y	9	10	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3572	-0-	-268	-0-	3546	2	26	9	Y	24	21	1			7
05	3999	X	3540	-0-	-459	-0-	3518	2	22	9	Y	20	24	1			3
06	3870	X	3452	-0-	-418	-0-	3428	2	24	9	Y	22	21	1			4
07	3999	X	3486	-0-	-513	-0-	3468	2	18	9	Y	16	18	1			2
08	3503	X	3485	-0-	-18	-0-	3464	2	21	9	Y	19	18	1			3
09	0		3297	-0-	3297	3297	3275	2	22	9	Y	20	19	1			4

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
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2182	2	29	9	Y	26	27	1			13
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2395	2	22	9	Y	20	20	1			13
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2396	2	21	9	Y	19	22	1			10
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2393	2	22	9	Y	20	20	1			10
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2345	2	22	9	Y	20	19	1			11
09	0		2313	-0-	2313	2313	2281	2	32	9	Y	29	27	1			13

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
04	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1555	2	13	9	Y	12	12	1			5
05	1767	N	1259	-0-	-508	-0-	1248	2	11	9	Y	10	11	1			4
06	1710	N	1320	-0-	-390	-0-	1312	2	8	9	Y	7	9	1			2
07	1612	N	1170	-0-	-442	-0-	1159	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	1271	N	891	-0-	-380	-0-	884	2	7	9	Y	6					8
09	0		990	-0-	990	990	980	2	10	9	Y	9	10	1			7

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
04	1980	N	1762	-0-	-218	-0-	1753	2	9	9	Y	8	9	1			1
05	2046	N	1424	-0-	-622	-0-	1413	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	1980	N	1232	-0-	-748	-0-	1225	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	1829	N	1179	-0-	-650	-0-	1171	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	1150	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	0		1057	-0-	1057	1057	1050	2	7	9	Y	6	6	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2466	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2543	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2318	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2349	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	2080	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	0		1973	-0-	1973	1973	1971	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
09	0		2402	-0-	2402	2402	2402	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
04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	231	1	4005	2	Y	72	55	1			23
							79	9									
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	248	1	3973	2	Y	65	72	1			16
							72	9									
06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	230	1	4475	2	Y	54	54	1			16
							59	9									
07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	243	1	4272	2	Y	51	57	1			10
							56	9									
08	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	233	1	3653	2	Y	54	57	1			7
							59	9									
09	3840	X	3756	-0-	-84	-0-	230	1	3454	2	Y	65	62	1			10
							72	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	881	-0-	-439	-0-	842	2	39	9	Y	35	36	1			6
05	1364	N	1080	-0-	-284	-0-	1047	2	33	9	Y	30	26	1			10
06	1050	N	605	-0-	-445	-0-	568	2	37	9	Y	34	33	1			11
07	899	N	444	-0-	-455	-0-	419	2	25	9	Y	23	31	1			3
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1115	2	40	9	Y	36	23	1			16
09	0		1553	-0-	1553	1553	1513	2	40	9	Y	36	49	1			3

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
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-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1429	-0-	-281	-0-	1366	2	63	9	Y	57	51	1			11
05	1767	X	1329	-0-	-438	-0-	1329	2			Y	-0-					11
06	1710	X	1255	-0-	-455	-0-	1232	2	23	9	Y	21	31	1			1
07	1519	X	1267	-0-	-252	-0-	1267	2			Y	-0-					1
08	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1238	2	7	9	Y	6					7
09	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1140	2	65	9	Y	59	55	1			11

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1563	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1626	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1595	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1569	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1770	2	7	9	Y	6	6	1			1
*09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1636	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3635	-0-	635	635	3601	2	34	9	Y	31	31	1			5
05	3100	N	2679	-0-	-421	214	2646	2	33	9	Y	30	29	1			6
06	2850	N	1911	-0-	-939	-0-	1887	2	24	9	Y	22	23	1			5
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3132	2	32	9	Y	29	28	1			6
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3665	2	35	9	Y	32	32	1			6
09	0		2282	-0-	2282	2282	2248	2	34	9	Y	31	32	1			5

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2138	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	2181	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	2105	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	2173	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2147	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	0		2073	-0-	2073	2073	2069	2	4	9	Y	4	4	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	1526	-0-	-2194	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	1326	-0-	-2518	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	1161	-0-	-2049	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
07	2418	X	1149	-0-	-1269	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
08	1736	X	930	-0-	-806	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
09	0		726	-0-	726	726	726	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	233	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	248	N	164	-0-	-84	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	144	2	1	9	Y	1	1	1			-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
04	2910	N	2814	-0-	-96	-0-	2772	2	42	9	Y	38	28	1			13
05	3038	N	3017	-0-	-21	-0-	2975	2	42	9	Y	38	40	1			11
06	2880	N	2786	-0-	-94	-0-	2747	2	39	9	Y	35	41	1			5
07	2914	N	2911	-0-	-3	-0-	2874	2	37	9	Y	34	28	1			11
08	3007	N	2949	-0-	-58	-0-	2908	2	41	9	Y	37	43	1			5
09	2790	N	2766	-0-	-24	-0-	2724	2	42	9	Y	38	29	1			14

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
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1911	2	29	9	Y	26	24	1			4
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1931	2	26	9	Y	24	28	1			-0-
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1811	2	25	9	Y	23	21	1			2
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1949	2	28	9	Y	25	24	1			3
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1912	2	26	9	Y	24	25	1			2
*09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1832	2	25	9	Y	23	24	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1429	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1620	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1616	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	0		1623	-0-	1623	1623	1621	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

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

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2594	2	29	9	Y	26	26	1			4
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2680	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2607	2	23	9	Y	21	22	1			4
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2647	2	30	9	Y	27	26	1			5
08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2677	2	30	9	Y	27	27	1			5
09	0		2585	-0-	2585	2585	2555	2	30	9	Y	27	28	1			4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2839	2	70	9	Y	64	65	1			10
05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2928	2	70	9	Y	64	62	1			12
06	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2882	2	44	9	Y	40	44	1			8
07	3100	N	3106	-0-	6	6	3060	2	46	9	Y	42	42	1			8
08	3100	N	3137	-0-	37	43	3089	2	48	9	Y	44	44	1			8
09	0		3048	-0-	3048	3091	3001	2	47	9	Y	43	45	1			6

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

04	2220	N	2201	-0-	-19	-0-	2170	2	31	9	Y	28	29	1			4
05	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	2180	2	33	9	Y	30	28	1			6
06	2190	N	2185	-0-	-5	-0-	2159	2	26	9	Y	24	25	1			5
07	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	2194	2	30	9	Y	27	27	1			5
08	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	2161	2	28	9	Y	25	26	1			4
09	0		1610	-0-	1610	1610	1589	2	21	9	Y	19	20	1			3

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1033	2	36	9	Y	33	34	1			5
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1036	2	40	9	Y	36	34	1			7
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1004	2	39	9	Y	35	35	1			7
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1029	2	41	9	Y	37	37	1			7
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1011	2	42	9	Y	38	38	1			7
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	953	2	42	9	Y	38	39	1			6

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2931	2	21	9	Y	19	17	1			3
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3019	2	19	9	Y	17	20	1			-0-
06	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	2836	2	19	9	Y	17	15	1			2
07	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	2949	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	2832	2	19	9	Y	17	18	1			1
09	0		2593	-0-	2593	2593	2575	2	18	9	Y	16	16	1			1

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

04	1920	N	1583	-0-	-337	-0-	1548	2	35	9	Y	32	25	1			13
05	1891	N	1585	-0-	-306	-0-	1550	2	35	9	Y	32	39	1			6
06	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	1515	2	35	9	Y	32	28	1			10
07	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1581	2	35	9	Y	32	29	1			13
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1572	2	35	9	Y	32	29	1			16
09	0		1520	-0-	1520	1520	1489	2	31	9	Y	28	29	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2493	2	95	9	Y	86	81	1			19
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2547	2	81	9	Y	74	59	1			34
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2466	2	127	9	Y	115	137	1			12
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2571	2	107	9	Y	97	90	1			19
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2507	2	99	9	Y	90	72	1			37
09	0		2470	-0-	2470	2470	2387	2	83	9	Y	75	87	1			25

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
04	930	N	871	-0-	-59	-0-	852	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	961	N	906	-0-	-55	-0-	888	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	853	2	15	9	Y	14	14	1			3
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	930	2	15	9	Y	14	14	1			3
08	899	N	859	-0-	-40	-0-	842	2	17	9	Y	15	15	1			3
09	0		736	-0-	736	736	721	2	15	9	Y	14	15	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2382	2	15	9	Y	14	14	1			3
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2484	2	14	9	Y	13	10	1			6
06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2542	2	22	9	Y	20	24	1			2
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2557	2	19	9	Y	17	16	1			3
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2476	2	19	9	Y	17	13	1			7
09	0		2291	-0-	2291	2291	2278	2	13	9	Y	12	15	1			4

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
04	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2888	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2975	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	2790	N	2781	-0-	-9	-0-	2769	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	2945	N	2878	-0-	-67	-0-	2864	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2929	2	14	9	Y	13	13	1			2
09	0		2850	-0-	2850	2850	2836	2	14	9	Y	13	13	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	2960	-0-	-160	-0-	2905	2	55	9	Y	50	60	1			3
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2963	2	54	9	Y	49	50	1			2
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2857	2	50	9	Y	45	39	1			8
07	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	3006	2	50	9	Y	45	39	1			14
08	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3003	2	51	9	Y	46	49	1			11
09	0		3045	-0-	3045	3045	2997	2	48	9	Y	44	49	1			6

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
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3659	2	67	9	Y	61	63	1			9
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3778	2	69	9	Y	63	60	1			12
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3676	2	50	9	Y	45	48	1			9
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3715	2	53	9	Y	48	48	1			9
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3779	2	55	9	Y	50	50	1			9
*09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3609	2	54	9	Y	49	51	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
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	815	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1032	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1576	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1646	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1289	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	0		1232	-0-	1232	1232	1224	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2199	2	34	9	Y	31	32	1			5
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2186	2	35	9	Y	32	31	1			6
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2017	2	30	9	Y	27	28	1			5
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2089	2	31	9	Y	28	28	1			5
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2099	2	32	9	Y	29	29	1			5
09	0		2048	-0-	2048	2048	2016	2	32	9	Y	29	30	1			4

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3670	X	3196	-0-	-474	-0-	3156	2	40	9	Y	36	37	1			5
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3242	2	41	9	Y	37	35	1			7
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3121	2	34	9	Y	31	32	1			6
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3181	2	36	9	Y	33	33	1			6
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3216	2	33	9	Y	30	31	1			5
09	0		3139	-0-	3139	3139	3106	2	33	9	Y	30	31	1			4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2493	-0-	-417	-0-	2457	2	36	9	Y	33	34	1			5
05	3007	X	2281	-0-	-726	-0-	2242	2	39	9	Y	35	33	1			7
06	2910	X	2256	-0-	-654	-0-	2231	2	25	9	Y	23	26	1			4
07	2821	X	2355	-0-	-466	-0-	2340	2	15	9	Y	14	15	1			3
08	2790	X	2267	-0-	-523	-0-	2254	2	13	9	Y	12	13	1			2
09	0		1888	-0-	1888	1888	1873	2	15	9	Y	14	14	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
07	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
08	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
09	0		2890	-0-	2890	2890	2890	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	1901	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1936	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1860	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1937	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1905	2	8	9	Y	7	8	1			1
09	0		1885	-0-	1885	1885	1876	2	9	9	Y	8	8	1			1

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2528	2	41	9	Y	37	37	1			6
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2814	2	41	9	Y	37	36	1			7
06	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	2294	2	36	9	Y	33	33	1			7
07	2449	N	2271	-0-	-178	-0-	2232	2	39	9	Y	35	35	1			7
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2505	2	39	9	Y	35	36	1			6
09	0		2446	-0-	2446	2446	2406	2	40	9	Y	36	37	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3379	2	52	9	Y	47	45	1			10
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3238	2	45	9	Y	41	32	1			19
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3344	2	70	9	Y	64	76	1			7
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3416	2	58	9	Y	53	49	1			11
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3441	2	54	9	Y	49	40	1			20
09	0		3191	-0-	3191	3191	3145	2	46	9	Y	42	48	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	2949	2	2	9	Y	2	3	1			2
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3328	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3024	2	2	9	Y	2					3
07	3100	X	3025	-0-	-75	-0-	3024	2	1	9	Y	1	3	1			1
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3292	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	0		3305	-0-	3305	3305	3303	2	2	9	Y	2					2

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
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	226	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	244	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	231	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	261	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	0		252	-0-	252	252	250	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
09	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
04	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2776	2	42	9	Y	38	39	1			6
05	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2847	2	42	9	Y	38	37	1			7
06	2700	N	2560	-0-	-140	-0-	2525	2	35	9	Y	32	33	1			6
07	2790	N	2674	-0-	-116	-0-	2637	2	37	9	Y	34	34	1			6
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2826	2	39	9	Y	35	35	1			6
09	0		2678	-0-	2678	2678	2641	2	37	9	Y	34	35	1			5

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
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3278	2	48	9	Y	44	32	1			15
05	3224	X	3185	-0-	-39	-0-	3137	2	48	9	Y	44	46	1			13
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3157	2	44	9	Y	40	47	1			6
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3235	2	42	9	Y	38	32	1			12
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3243	2	46	9	Y	42	48	1			6
09	0		3167	-0-	3167	3167	3120	2	47	9	Y	43	33	1			16

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
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2144	2	118	9	Y	107	112	1			23
05	2294	N	2119	-0-	-175	-0-	2119	2			Y	-0-					23
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2041	2	151	9	Y	137	125	1			35
07	2325	N	2131	-0-	-194	-0-	2131	2			Y	-0-					35
08	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	2050	2	15	9	Y	14					49
09	0		2122	-0-	2122	2122	2022	2	100	9	Y	91	116	1			24

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
04	3300	X	3111	-0-	-189	-0-	3069	2	42	9	Y	38	30	1			15
05	3410	X	3224	-0-	-186	-0-	3183	2	41	9	Y	37	45	1			7
06	3300	X	3139	-0-	-161	-0-	3099	2	40	9	Y	36	32	1			11
07	3410	X	3242	-0-	-168	-0-	3199	2	43	9	Y	39	34	1			16
08	3348	X	3281	-0-	-67	-0-	3241	2	40	9	Y	36	34	1			18
09	0		3127	-0-	3127	3127	3091	2	36	9	Y	33	34	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4836	-0-	-504	-0-	4815	2	21	9	Y	19	20	1			3
05	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5828	2	23	9	Y	21	20	1			4
06	5340	X	5259	-0-	-81	-0-	5239	2	20	9	Y	18	18	1			4
07	5518	X	5509	-0-	-9	-0-	5489	2	20	9	Y	18	18	1			4
08	5518	X	4675	-0-	-843	-0-	4650	2	25	9	Y	23	23	1			4
09	0		4232	-0-	4232	4232	4204	2	28	9	Y	25	25	1			4

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2151	2	24	9	Y	22	23	1			3
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2217	2	24	9	Y	22	21	1			4
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2196	2	22	9	Y	20	20	1			4
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2279	2	23	9	Y	21	21	1			4
08	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	2203	2	28	9	Y	25	25	1			4
09	0		2138	-0-	2138	2138	2109	2	29	9	Y	26	26	1			4

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

04	2918	N	2865	-0-	-53	-0-	2850	2	15	9	Y	14	30	1			16
05	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2909	2	17	9	Y	15					31
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2857	2	21	9	Y	19	28	1			22
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2971	2	15	9	Y	14					36
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3112	2	22	9	Y	20					56
09	0		3038	-0-	3038	3038	3021	2	17	9	Y	15	43	1			28

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	720	X	652	-0-	-68	-0-	651	2	1	9	Y	1	15	1			2
05	589	X	491	-0-	-98	-0-	483	2	8	9	Y	7					9
06	690	X	591	-0-	-99	-0-	584	2	7	9	Y	6	9	1			6
07	713	X	538	-0-	-175	-0-	535	2	3	9	Y	3					9
08	713	X	234	-0-	-479	-0-	231	2	3	9	Y	3					12
09	0		744	-0-	744	744	742	2	2	9	Y	2	9	1			5

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

04	3000	N	3031	-0-	31	31	3011	2	20	9	Y	18	21	1			2
05	3100	N	3176	-0-	76	107	3169	2	7	9	Y	6	7	1			1
06	3000	N	3121	-0-	121	228	3114	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3320	X	3092	-0-	-228	-0-	3085	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	3162	X	3024	-0-	-138	-0-	3017	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	0		2810	-0-	2810	2810	2803	2	7	9	Y	6	6	1			1

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1999	2	17	9	Y	15	9	1			7
05	2139	N	2041	-0-	-98	-0-	2030	2	11	9	Y	10	9	1			8
06	2010	N	1999	-0-	-11	-0-	1986	2	13	9	Y	12	19	1			1
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2152	2	12	9	Y	11	10	1			2
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2123	2	13	9	Y	12	9	1			5
*09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2097	2	12	9	Y	11	10	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1532	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1618	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1754	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1820	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1770	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	0		1619	-0-	1619	1619	1613	2	6	9	Y	5	5	1			1

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2334	2	69	9	Y	63	40	1			29
05	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2679	2	53	9	Y	48	40	1			37
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2648	2	56	9	Y	51	83	1			5
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2770	2	53	9	Y	48	43	1			10
08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2766	2	55	9	Y	50	38	1			22
*09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2630	2	50	9	Y	45	42	1			25

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
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	993	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1023	N	807	-0-	-216	-0-	805	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1145	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1023	N	968	-0-	-55	-0-	966	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	0		1145	-0-	1145	1145	1143	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	2244	-0-	-6	-0-	2223	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	2294	X	2289	-0-	-5	-0-	2267	2	22	9	Y	20	19	1			4
06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2370	2	14	9	Y	13	14	1			3
07	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2460	2	18	9	Y	16	16	1			3
08	2325	X	2099	-0-	-226	-0-	2090	2	9	9	Y	8	10	1			1
09	0		2185	-0-	2185	2185	2182	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

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
04	5610	X	5511	-0-	-99	-0-	5445	2	66	9	Y	60	64	1			16
05	5797	X	5696	-0-	-101	-0-	5648	2	48	9	Y	44	47	1			13
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5468	2	76	9	Y	69	63	1			19
07	5704	X	5614	-0-	-90	-0-	5567	2	47	9	Y	43	46	1			16
08	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5467	2	56	9	Y	51	47	1			20
09	0		5259	-0-	5259	5259	5209	2	50	9	Y	45	61	1			4

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3791	-0-	-139	-0-	3778	2	13	9	Y	12	9	1			5
05	4061	X	3764	-0-	-297	-0-	3752	2	12	9	Y	11	14	1			2
06	3930	X	3760	-0-	-170	-0-	3747	2	13	9	Y	12	10	1			4
07	3999	X	3820	-0-	-179	-0-	3808	2	12	9	Y	11	10	1			5
08	3999	X	3708	-0-	-291	-0-	3695	2	13	9	Y	12	11	1			6
09	0		3654	-0-	3654	3654	3644	2	10	9	Y	9	10	1			5

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	1932	2	14	9	Y	13	14	1			2
05	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	2050	2	17	9	Y	15	14	1			3
06	1890	N	1702	-0-	-188	-0-	1688	2	14	9	Y	13	13	1			3
07	2015	N	1811	-0-	-204	-0-	1797	2	14	9	Y	13	13	1			3
08	2077	N	1791	-0-	-286	-0-	1781	2	10	9	Y	9	10	1			2
09	0		1991	-0-	1991	1991	1982	2	9	9	Y	8	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2715	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2655	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2730	N	1652	-0-	-1078	-0-	1646	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2821	N	2209	-0-	-612	-0-	2203	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2666	N	2387	-0-	-279	-0-	2381	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	0		2312	-0-	2312	2312	2306	2	6	9	Y	5	5	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	Y	5	6	1			1
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	621	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	665	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	Y	3	4	1			1
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	591	2	6	9	Y	5	4	1			2
09	0		596	-0-	596	596	592	2	4	9	Y	4	6	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	274	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	323	2	8	9	Y	7	6	1			1
06	360	N	259	-0-	-101	-0-	253	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	258	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	261	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	0		261	-0-	261	261	257	2	4	9	Y	4	4	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	934	-0-	-275	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	921	-0-	-319	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
09	0		906	-0-	906	906	906	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2624	2	44	9	Y	40	41	1			6
05	3100	N	3282	-0-	182	182	3237	2	45	9	Y	41	39	1			8
06	2792	N	2610	-0-	-182	-0-	2573	2	37	9	Y	34	35	1			7
07	2759	N	2512	-0-	-247	-0-	2476	2	36	9	Y	33	33	1			7
08	2821	X	2451	-0-	-370	-0-	2414	2	37	9	Y	34	35	1			6
09	0		2371	-0-	2371	2371	2332	2	39	9	Y	35	36	1			5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1701	2	29	9	Y	26	26	1			4
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1686	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1598	2	21	9	Y	19	20	1			4
07	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	1612	2	22	9	Y	20	20	1			4
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1616	2	22	9	Y	20	20	1			4
09	0		1584	-0-	1584	1584	1562	2	22	9	Y	20	21	1			3

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3451	-0-	-179	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3607	-0-	-144	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3623	-0-	-7	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
09	0		3272	-0-	3272	3272	3272	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3417	2	24	9	Y	22	23	1			3
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3433	2	25	9	Y	23	22	1			4
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3204	2	22	9	Y	20	20	1			4
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3379	2	23	9	Y	21	21	1			4
08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2964	2	24	9	Y	22	22	1			4
09	0		2305	-0-	2305	2305	2284	2	21	9	Y	19	20	1			3

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	1509	2	22	9	Y	20	22	1			1
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1889	2	11	9	Y	10	10	1			1
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1756	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1865	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1859	2	12	9	Y	11	9	1			3
09	0		1815	-0-	1815	1815	1804	2	11	9	Y	10	11	1			2

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
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1207	2	35	9	Y	32	33	1			5
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1229	2	35	9	Y	32	31	1			6
06	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	1193	2	31	9	Y	28	28	1			6
07	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1208	2	33	9	Y	30	30	1			6
08	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1223	2	35	9	Y	32	32	1			6
09	0		1229	-0-	1229	1229	1193	2	36	9	Y	33	34	1			5

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
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	509	2	29	9	Y	26	27	1			4
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	554	2	30	9	Y	27	26	1			5
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	534	2	23	9	Y	21	22	1			4
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	552	2	19	9	Y	17	18	1			3
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	603	2	20	9	Y	18	18	1			3
09	0		629	-0-	629	629	609	2	20	9	Y	18	18	1			3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2416	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2609	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2635	2	17	9	Y	15	14	1			3
07	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	2395	2	19	9	Y	17	17	1			3
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2932	2	19	9	Y	17	17	1			3
*09	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2897	2	20	9	Y	18	18	1			3

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	1	8			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2183	2	13	9	Y	12	11	1			5
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2348	2	13	9	Y	12	11	1			6
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2534	2	8	9	Y	7	11	1			2
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2528	2	11	9	Y	10	11	1			1
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2461	2	10	9	Y	9					10
09	0		2384	-0-	2384	2384	2375	2	9	9	Y	8	11	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3826	-0-	-14	-0-	3809	2	17	9	Y	15	16	1			2
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4062	2	18	9	Y	16	15	1			3
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4168	2	15	9	Y	14	14	1			3
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4263	2	17	9	Y	15	15	1			3
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4200	2	18	9	Y	16	16	1			3
09	0		3977	-0-	3977	3977	3959	2	18	9	Y	16	17	1			2

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
04	2220	N	2136	-0-	-84	-0-	2122	2	14	9	Y	13	14	1			2
05	2294	N	1659	-0-	-635	-0-	1644	2	15	9	Y	14	15	1			1
06	2130	N	1149	-0-	-981	-0-	1141	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	2201	N	1044	-0-	-1157	-0-	1035	2	9	9	Y	8	6	1			3
08	3100	N	3291	-0-	191	191	3278	2	13	9	Y	12	14	1			1
09	0		3196	-0-	3196	3387	3186	2	10	9	Y	9	7	1			3

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
04	2400	N	2232	-0-	-168	-0-	2126	2	106	9	Y	96	87	1			43
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2430	2	100	9	Y	91	86	1			48
06	2400	N	2179	-0-	-221	-0-	2117	2	62	9	Y	56	89	1			15
07	2294	N	1992	-0-	-302	-0-	1904	2	88	9	Y	80	84	1			11
08	2480	N	1563	-0-	-917	-0-	1488	2	75	9	Y	68					79
09	0		1505	-0-	1505	1505	1441	2	64	9	Y	58	86	1			51

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
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2107	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2162	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2084	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2123	2	18	9	Y	16	15	1			3
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2137	2	19	9	Y	17	17	1			3
*09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2068	2	20	9	Y	18	18	1			3

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2140	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2179	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1956	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2154	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		1956	-0-	1956	1956	1955	2	1	9	Y	1	1	1			-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
04	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	1666	2	19	9	Y	17	13	1			7
05	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1710	2	17	9	Y	15	19	1			3
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1640	2	18	9	Y	16	14	1			5
07	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1709	2	18	9	Y	16	14	1			7
08	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	1713	2	17	9	Y	15	14	1			8
*09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1644	2	14	9	Y	13	14	1			7

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3126	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	3191	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3136	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3272	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3218	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	0		3127	-0-	3127	3127	3118	2	9	9	Y	8	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3265	-0-	-65	-0-	3209	2	56	9	Y	51	52	1			8
05	3441	X	3346	-0-	-95	-0-	3289	2	57	9	Y	52	50	1			10
06	3330	X	3325	-0-	-5	-0-	3272	2	53	9	Y	48	48	1			10
07	3441	X	3412	-0-	-29	-0-	3356	2	56	9	Y	51	51	1			10
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3404	2	57	9	Y	52	53	1			9
09	0		3330	-0-	3330	3330	3273	2	57	9	Y	52	53	1			8

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	461	-0-	-469	-0-	459	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	600	N	446	-0-	-154	-0-	444	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	586	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	0		500	-0-	500	500	492	2	8	9	Y	7	7	1			1

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1451	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1490	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	1406	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	1365	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	1425	2	12	9	Y	11	11	1			2
09	0		1305	-0-	1305	1305	1293	2	12	9	Y	11	11	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	409	-0-	-131	-0-	403	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	403	N	292	-0-	-111	-0-	285	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	510	N	388	-0-	-122	-0-	382	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	434	N	315	-0-	-119	-0-	308	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	247	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	0		236	-0-	236	236	229	2	7	9	Y	6	6	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2376	2	12	9	Y	11	13	1			3
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2478	2	14	9	Y	13	14	1			2
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2374	2	12	9	Y	11	7	1			6
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2541	2	10	9	Y	9	13	1			2
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2461	2	11	9	Y	10	6	1			6
*09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2342	2	10	9	Y	9	14	1			1

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
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1714	2	36	9	Y	33	34	1			5
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1765	2	39	9	Y	35	33	1			7
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1711	2	32	9	Y	29	30	1			6
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1740	2	34	9	Y	31	31	1			6
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1727	2	32	9	Y	29	30	1			5
09	0		1678	-0-	1678	1678	1646	2	32	9	Y	29	30	1			4

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
04	1080	N	881	-0-	-199	-0-	873	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	496	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1080	N	512	-0-	-568	-0-	509	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2182	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	0		1532	-0-	1532	1532	1529	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1732	2	61	9	Y	55	57	1			8
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1781	2	63	9	Y	57	54	1			11
06	1800	N	1675	-0-	-125	-0-	1633	2	42	9	Y	38	41	1			8
07	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	1574	2	43	9	Y	39	39	1			8
08	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	1589	2	44	9	Y	40	41	1			7
09	0		1206	-0-	1206	1206	1170	2	36	9	Y	33	36	1			4

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
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
09	0		133	-0-	133	133	133	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8665 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		138	-0-	138	138	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	0		114	-0-	114	252	7	1	107	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		59	-0-	59	59	58	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4223	-0-	-697	-0-	4221	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5634	2	11	9	Y	10	8	1			2
06	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5633	2	14	9	Y	13	12	1			3
07	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5663	2	14	9	Y	13	13	1			3
08	5611	X	5373	-0-	-238	-0-	5360	2	13	9	Y	12	13	1			2
09	0		5575	-0-	5575	5575	5560	2	15	9	Y	14	14	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		72	-0-	72	72	72	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3232	X	2982	-0-	-250	-0-	221	1	2674	2	Y	79	84	1			21
							87	9									
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	232	1	2860	2	Y	57	62	1			16
							63	9									
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	192	1	2750	2	Y	91	82	1			25
							100	9									
07	3038	X	3030	-0-	-8	-0-	222	1	2746	2	Y	56	60	1			21
							62	9									
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	223	1	2611	2	Y	68	62	1			27
							75	9									
09	0		2782	-0-	2782	2782	212	1	2507	2	Y	57	79	1			5
							63	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

04	2940	X	2912	-0-	-28	-0-	2871	2	41	9	Y	37	38	1			6
05	3038	X	2710	-0-	-328	-0-	2669	2	41	9	Y	37	36	1			7
06	2940	X	2479	-0-	-461	-0-	2443	2	36	9	Y	33	33	1			7
07	3007	X	2898	-0-	-109	-0-	2867	2	31	9	Y	28	30	1			5
08	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	2893	2	24	9	Y	22	23	1			4
09	2910	X	2756	-0-	-154	-0-	2733	2	23	9	Y	21	22	1			3

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8581 - 9497

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		1773	-0-	1773	1773	1752	2	21	9	Y	19	16	1			3
06	PRTL PLG		3051	-0-	3051	4824	3051	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	PRTL PLG		2690	-0-	2690	7514	2690	2			Y	-0-					-0-
08	10028	X	2514	-0-	-7514	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
*09	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1957	2	24	9	N	22	38	1			5
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2037	2	20	9	N	18					23
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1938	2	22	9	N	20	33	1			10
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1971	2	19	9	N	17					27
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1949	2	29	9	N	26	40	1			13
09	0		1892	-0-	1892	1892	1875	2	17	9	N	15					28

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	813	-0-	-387	-0-	813	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

04	840	N	542	-0-	-298	-0-	539	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	675	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	0		529	-0-	529	529	528	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3966	2	45	9	Y	41	42	1			6
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4032	2	48	9	Y	44	41	1			9
06	3450	X	3380	-0-	-70	-0-	3336	2	44	9	Y	40	41	1			8
07	4154	X	3741	-0-	-413	-0-	3694	2	47	9	Y	43	43	1			8
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3773	2	50	9	Y	45	45	1			8
09	0		3748	-0-	3748	3748	3700	2	48	9	Y	44	46	1			6

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3332	-0-	-28	-0-	3320	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	3472	X	3360	-0-	-112	-0-	3349	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3494	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3535	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3534	2	13	9	Y	12	12	1			2
09	0		3090	-0-	3090	3090	3077	2	13	9	Y	12	12	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1779	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1841	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1770	N	1297	-0-	-473	-0-	1291	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1860	N	1369	-0-	-491	-0-	1363	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1900	2	6	9	Y	5	5	1			1
*09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1784	2	6	9	Y	5	5	1			1

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3309	-0-	-141	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3173	-0-	-423	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3484	-0-	-112	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
09	0		3407	-0-	3407	3407	3407	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1594	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1615	2	15	9	Y	14	13	1			3
06	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	1553	2	11	9	Y	10	11	1			2
07	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	1597	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	1602	2	13	9	Y	12	12	1			2
09	0		1559	-0-	1559	1559	1550	2	9	9	Y	8	9	1			1

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2829	N	2823	-0-	-6	-0-	2790	2	33	9	Y	30	4	8			71
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2704	2	89	9	Y	81	120	1			32
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					32
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2718	2	39	9	Y	35					67
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2822	2	42	9	Y	38					105
09	0		2848	-0-	2848	2848	2767	2	81	9	Y	74	118	1			61

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
04	1560	N	1452	-0-	-108	-0-	1429	2	23	9	Y	21	22	1			4
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1548	2	23	9	Y	21	23	1			2
06	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	1342	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1384	2	13	9	Y	12	10	1			4
08	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1430	2	22	9	Y	20	22	1			2
09	0		1446	-0-	1446	1446	1432	2	14	9	Y	13	10	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1776	-0-	-354	-0-	1748	2	28	9	Y	25	26	1			4
05	2294	N	1952	-0-	-342	-0-	1923	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2369	2	25	9	Y	23	23	1			5
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2362	2	26	9	Y	24	24	1			5
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2391	2	25	9	Y	23	24	1			4
09	0		2324	-0-	2324	2324	2303	2	21	9	Y	19	20	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
04	3210	X	3181	-0-	-29	-0-	3179	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	3291	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	3210	X	3209	-0-	-1	-0-	3206	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	3317	X	3247	-0-	-70	-0-	3244	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	3317	X	3256	-0-	-61	-0-	3253	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	0		3088	-0-	3088	3088	3085	2	3	9	Y	3	3	1			1

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	126	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		87	-0-	87	87	86	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	1234	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1280	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	1173	2	10	9	Y	9	10	1			2
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1340	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1539	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	0		1519	-0-	1519	1519	1509	2	10	9	Y	9	10	1			1

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
04	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
05	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
07	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
08	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
09	0		608	-0-	608	608	608	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
04	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
09	0		2076	-0-	2076	2076	2076	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
04	3180	X	2906	-0-	-274	-0-	2878	2	28	9	Y	25	25	1			4
05	3286	X	2850	-0-	-436	-0-	2824	2	26	9	Y	24	23	1			5
06	2940	X	2794	-0-	-146	-0-	2772	2	22	9	Y	20	21	1			4
07	3038	X	2849	-0-	-189	-0-	2825	2	24	9	Y	22	22	1			4
08	3038	X	2734	-0-	-304	-0-	2719	2	15	9	Y	14	16	1			2
09	2910	X	2335	-0-	-575	-0-	2321	2	14	9	Y	13	13	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1497	2	53	9	Y	48	49	1			7
05	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1453	2	51	9	Y	46	44	1			9
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1479	2	46	9	Y	42	42	1			9
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1565	2	50	9	Y	45	45	1			9
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1515	2	50	9	Y	45	46	1			8
09	0		1455	-0-	1455	1455	1405	2	50	9	Y	45	46	1			7

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
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2837	2	34	9	Y	31	31	1			5
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2918	2	33	9	Y	30	29	1			6
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2624	2	28	9	Y	25	26	1			5
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2697	2	31	9	Y	28	28	1			5
08	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2790	2	32	9	Y	29	29	1			5
09	0		2678	-0-	2678	2678	2642	2	36	9	Y	33	33	1			5

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
04	2700	N	2566	-0-	-134	-0-	2523	2	43	9	Y	39	40	1			6
05	2728	N	2600	-0-	-128	-0-	2556	2	44	9	Y	40	38	1			8
06	2610	N	2608	-0-	-2	-0-	2572	2	36	9	Y	33	34	1			7
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2697	2	31	9	Y	28	30	1			5
08	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3065	2	32	9	Y	29	29	1			5
09	0		2918	-0-	2918	2918	2887	2	31	9	Y	28	29	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
04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4178	2	57	9	Y	52	39	1			19
05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4282	2	54	9	Y	49	59	1			9
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4170	2	48	9	Y	44	38	1			15
07	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4276	2	54	9	Y	49	61	1			3
08	4154	X	4095	-0-	-59	-0-	4042	2	53	9	Y	48	43	1			8
*09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4150	2	48	9	Y	44	43	1			9

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
04	2520	N	2178	-0-	-342	-0-	2156	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	2604	N	1903	-0-	-701	-0-	1881	2	22	9	Y	20	19	1			4
06	2460	N	2030	-0-	-430	-0-	2012	2	18	9	Y	16	17	1			3
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2289	2	21	9	Y	19	18	1			4
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2061	2	17	9	Y	15	16	1			3
*09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2222	2	14	9	Y	13	14	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3329	2	39	9	Y	35	37	1			5
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3441	2	41	9	Y	37	35	1			7
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3438	2	34	9	Y	31	32	1			6
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2603	2	39	9	Y	35	34	1			7
08	3410	X	2592	-0-	-818	-0-	2558	2	34	9	Y	31	32	1			6
09	0		2291	-0-	2291	2291	2255	2	36	9	Y	33	34	1			5

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
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3086	2	28	9	Y	25	25	1			4
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3177	2	28	9	Y	25	24	1			5
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3145	2	21	9	Y	19	20	1			4
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3239	2	22	9	Y	20	20	1			4
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3279	2	22	9	Y	20	20	1			4
09	0		3202	-0-	3202	3202	3180	2	22	9	Y	20	21	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2261	2	22	9	Y	20	21	1			3
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2312	2	23	9	Y	21	20	1			4
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2531	2	43	9	Y	39	35	1			8
07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2791	2	52	9	Y	47	46	1			9
08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2797	2	54	9	Y	49	49	1			9
09	0		2982	-0-	2982	2982	2929	2	53	9	Y	48	50	1			7

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1304	2	15	9	Y	14	15	1			2
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1584	2	17	9	Y	15	14	1			3
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1872	2	14	9	Y	13	13	1			3
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1999	2	15	9	Y	14	14	1			3
08	1612	N	1028	-0-	-584	-0-	1015	2	13	9	Y	12	13	1			2
09	0		1973	-0-	1973	1973	1966	2	7	9	Y	6	7	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
04	3210	X	2674	-0-	-536	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3076	-0-	-489	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3019	-0-	-431	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3233	-0-	-332	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3187	-0-	-192	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
09	0		3513	-0-	3513	3513	3513	2			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3744	-0-	-96	-0-	3700	2	44	9	Y	40	25	1			19
05	3968	X	3485	-0-	-483	-0-	3455	2	30	9	Y	27	25	1			21
06	3840	X	3677	-0-	-163	-0-	3642	2	35	9	Y	32	50	1			3
07	3968	X	3750	-0-	-218	-0-	3717	2	33	9	Y	30	27	1			6
08	3906	X	3774	-0-	-132	-0-	3739	2	35	9	Y	32	24	1			14
09	0		3627	-0-	3627	3627	3595	2	32	9	Y	29	27	1			16

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
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2322	2	51	9	Y	46	47	1			7
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2591	2	51	9	Y	46	44	1			9
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2645	2	43	9	Y	39	40	1			8
07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2726	2	46	9	Y	42	42	1			8
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2798	2	48	9	Y	44	44	1			8
*09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2657	2	46	9	Y	42	44	1			6

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2811	-0-	-39	-0-	2782	2	29	9	Y	26	27	1			4
05	2945	X	2843	-0-	-102	-0-	2814	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	2850	X	2712	-0-	-138	-0-	2687	2	25	9	Y	23	23	1			5
07	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	2719	2	24	9	Y	22	23	1			4
08	2945	X	2933	-0-	-12	-0-	2907	2	26	9	Y	24	24	1			4
*09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2805	2	25	9	Y	23	24	1			3

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2850	2	61	9	Y	55	57	1			8
05	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	2962	2	63	9	Y	57	54	1			11
06	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2879	2	53	9	Y	48	49	1			10
07	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	2999	2	56	9	Y	51	51	1			10
08	3100	N	3111	-0-	11	11	3047	2	64	9	Y	58	58	1			10
09	0		2969	-0-	2969	2980	2903	2	66	9	Y	60	61	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3218	2	17	9	Y	15	14	1			2
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3309	2	15	9	Y	14	16	1			-0-
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3151	2	14	9	Y	13	12	1			1
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3238	2	17	9	Y	15	14	1			2
08	2883	X	2755	-0-	-128	-0-	2742	2	13	9	Y	12	14	1			-0-
09	0		2954	-0-	2954	2954	2939	2	15	9	Y	14	13	1			1

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2513	2	13	9	Y	12	27	1			14
05	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	2534	2	14	9	Y	13					27
06	2640	N	2484	-0-	-156	-0-	2465	2	19	9	Y	17	25	1			19
07	2604	N	2579	-0-	-25	-0-	2569	2	10	9	Y	9					28
08	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2584	2	12	9	Y	11					39
09	0		2508	-0-	2508	2508	2498	2	10	9	Y	9	30	1			18

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1631	2	15	9	Y	14	15	1			2
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1677	2	17	9	Y	15	14	1			3
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1580	2	14	9	Y	13	13	1			3
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1690	2	15	9	Y	14	14	1			3
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1635	2	17	9	Y	15	15	1			3
09	0		1624	-0-	1624	1624	1607	2	17	9	Y	15	16	1			2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		46	-0-	46	46	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2648	2	51	9	N	46	34	1			15
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2794	2	53	9	N	48	49	1			14
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2642	2	47	9	N	43	50	1			7
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2658	2	44	9	N	40	34	1			13
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2664	2	48	9	N	44	51	1			6
09	0		2661	-0-	2661	2661	2610	2	51	9	N	46	35	1			17

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2624	2	35	9	Y	32	32	1			5
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2707	2	34	9	Y	31	30	1			6
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2606	2	31	9	Y	28	28	1			6
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2654	2	32	9	Y	29	29	1			6
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2735	2	33	9	Y	30	31	1			5
*09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2688	2	33	9	Y	30	31	1			4

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

04	2550	N	2510	-0-	-40	-0-	2473	2	37	9	Y	34	35	1			5
05	2635	N	2568	-0-	-67	-0-	2529	2	39	9	Y	35	33	1			7
06	2550	N	2310	-0-	-240	-0-	2282	2	28	9	Y	25	27	1			5
07	2604	N	2366	-0-	-238	-0-	2335	2	31	9	Y	28	28	1			5
08	2232	N	1421	-0-	-811	-0-	1402	2	19	9	Y	17	20	1			2
09	0		1950	-0-	1950	1950	1929	2	21	9	Y	19	18	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3106	-0-	-134	-0-	3102	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	3180	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	3180	X	3072	-0-	-108	-0-	3068	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3224	X	3152	-0-	-72	-0-	3146	2	6	9	Y	5	4	1			2
08	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	3102	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	0		3009	-0-	3009	3009	3005	2	4	9	Y	4	4	1			2

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
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1478	2	40	9	Y	36	37	1			5
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1550	2	41	9	Y	37	35	1			7
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1493	2	34	9	Y	31	32	1			6
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1509	2	39	9	Y	35	34	1			7
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1528	2	39	9	Y	35	36	1			6
09	0		1538	-0-	1538	1538	1498	2	40	9	Y	36	37	1			5

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
04	2400	N	2380	-0-	-20	-0-	180	1	2171	2	Y	26	28	1			7
							29	9									
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	188	1	2323	2	Y	19	21	1			5
							21	9									
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	157	1	2257	2	Y	30	27	1			8
							33	9									
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	185	1	2295	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
08	2542	N	2449	-0-	-93	-0-	191	1	2233	2	Y	23	21	1			9
							25	9									
09	0		2440	-0-	2440	2440	189	1	2230	2	Y	19	26	1			2
							21	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	145	1	1748	2	Y	30	32	1			8
							33	9									
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	153	1	1887	2	Y	22	24	1			6
							24	9									
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	127	1	1828	2	Y	36	32	1			10
							40	9									
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	150	1	1853	2	Y	21	23	1			8
							23	9									
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	151	1	1769	2	Y	26	24	1			10
							29	9									
*09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	148	1	1750	2	Y	22	30	1			2
							24	9									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 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
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/20/2022

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4135	2	59	9	Y	54	56	1			8
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4240	2	62	9	Y	56	53	1			11
06	4050	X	4012	-0-	-38	-0-	3960	2	52	9	Y	47	48	1			10
07	4185	X	4082	-0-	-103	-0-	4026	2	56	9	Y	51	51	1			10
08	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4356	2	57	9	Y	52	53	1			9
09	0		4294	-0-	4294	4294	4236	2	58	9	Y	53	54	1			8

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	1039	2	29	9	Y	26	27	1			4
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1153	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	1140	N	866	-0-	-274	-0-	841	2	25	9	Y	23	23	1			5
07	1116	N	764	-0-	-352	-0-	738	2	26	9	Y	24	24	1			5
08	1178	N	926	-0-	-252	-0-	916	2	10	9	Y	9	12	1			2
09	0		939	-0-	939	939	917	2	22	9	Y	20	19	1			3

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2501	2	44	9	Y	40	34	1			30
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2661	2	35	9	Y	32	59	1			3
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2619	2	34	9	Y	31	28	1			6
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2717	2	45	9	Y	41	41	1			6
08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2616	2	39	9	Y	35	22	1			19
09	0		2651	-0-	2651	2651	2610	2	41	9	Y	37	55	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1575	-0-	-165	-0-	1508	2	67	9	Y	61	62	1			9
05	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	1571	2	67	9	Y	61	58	1			12
06	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	1529	2	56	9	Y	51	53	1			10
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1634	2	55	9	Y	50	50	1			10
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1603	2	56	9	Y	51	52	1			9
09	0		1649	-0-	1649	1649	1594	2	55	9	Y	50	52	1			7

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4860	2	65	9	Y	59	60	1			9
05	4712	X	3133	-0-	-1579	-0-	3099	2	34	9	Y	31	32	1			8
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5451	2	55	9	Y	50	48	1			10
07	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5418	2	59	9	Y	54	54	1			10
08	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5570	2	63	9	Y	57	57	1			10
09	0		4448	-0-	4448	4448	4400	2	48	9	Y	44	47	1			7

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
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1871	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2007	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1983	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1986	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2018	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	0		1916	-0-	1916	1916	1908	2	8	9	Y	7	7	1			1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	364	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	282	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	293	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	292	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3038	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3102	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3022	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3087	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3134	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	0		3046	-0-	3046	3046	3042	2	4	9	Y	4	3	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4421	-0-	-79	-0-	4391	2	30	9	Y	27	29	1			3
05	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5247	2	34	9	Y	31	28	1			6
06	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5051	2	26	9	Y	24	25	1			5
07	5022	X	4556	-0-	-466	-0-	4527	2	29	9	Y	26	26	1			5
08	5115	X	4803	-0-	-312	-0-	4773	2	30	9	Y	27	27	1			5
09	0		4674	-0-	4674	4674	4644	2	30	9	Y	27	28	1			4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2625	-0-	-45	-0-	2505	2	120	9	N	109	134	1			11
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3178	2	120	9	N	109	112	1			8
06	2670	X	2404	-0-	-266	-0-	2317	2	87	9	N	79	63	1			24
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2684	2	78	9	N	71	37	1			58
08	2759	X	2494	-0-	-265	-0-	2424	2	70	9	N	64	114	1			8
09	0		3647	-0-	3647	3647	3580	2	67	9	N	61	45	1			24

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
04	4230	X	4197	-0-	-33	-0-	4161	2	36	9	Y	33	34	1			5
05	4371	X	2247	-0-	-2124	-0-	2223	2	24	9	Y	22	23	1			4
06	4230	X	2245	-0-	-1985	-0-	2226	2	19	9	Y	17	17	1			4
07	4371	X	4087	-0-	-284	-0-	4057	2	30	9	Y	27	26	1			5
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4451	2	30	9	Y	27	27	1			5
09	0		4449	-0-	4449	4449	4420	2	29	9	Y	26	27	1			4

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3024	2	14	9	Y	13	11	1			2
05	2232	X	1259	-0-	-973	-0-	1245	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2929	2	15	9	Y	14	13	1			3
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2940	2	17	9	Y	15	15	1			3
08	3131	X	1236	-0-	-1895	-0-	1222	2	14	9	Y	13	14	1			2
09	0		2243	-0-	2243	2243	2225	2	18	9	Y	16	16	1			2

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4158	-0-	-222	-0-	4123	2	35	9	Y	32	25	1			13
05	4526	X	4242	-0-	-284	-0-	4208	2	34	9	Y	31	38	1			6
06	4290	X	4161	-0-	-129	-0-	4128	2	33	9	Y	30	27	1			9
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4432	2	35	9	Y	32	28	1			13
08	4309	X	4259	-0-	-50	-0-	4226	2	33	9	Y	30	28	1			15
09	0		4017	-0-	4017	4017	3987	2	30	9	Y	27	28	1			14

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	350	-0-	-70	-0-	19	1	331	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	21	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	20	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	20	1	316	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	19	1	280	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

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

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	2324	-0-	-466	-0-	2261	2	63	9	N	57	64	1			2
05	2852	N	2843	-0-	-9	-0-	2810	2	33	9	N	30	30	1			2
06	2700	N	2662	-0-	-38	-0-	2645	2	17	9	N	15	15	1			2
07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2739	2	17	9	N	15	15	1			2
08	2852	N	2695	-0-	-157	-0-	2658	2	37	9	N	34	27	1			9
09	0		2661	-0-	2661	2661	2627	2	34	9	N	31	32	1			8

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
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	102	1	1757	2	Y	41	31	1			13
							45	9									
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	101	1	1623	2	Y	37	41	1			9
							41	9									
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	88	1	1722	2	Y	32	30	1	2	8	9
							35	9									
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	93	1	1629	2	Y	31	32	1	3	8	5
							34	9									
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	93	1	1460	2	Y	31	32	1			4
							34	9									
09	0		1574	-0-	1574	1574	96	1	1436	2	Y	38	35	1	2	8	5
							42	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2290	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2346	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	2190	N	2166	-0-	-24	-0-	2158	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	2387	N	2247	-0-	-140	-0-	2240	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2356	N	2217	-0-	-139	-0-	2210	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	0		2107	-0-	2107	2107	2100	2	7	9	Y	6	6	1			1

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3652	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3778	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3660	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3735	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3748	2	14	9	Y	13	13	1			2
09	0		3674	-0-	3674	3674	3659	2	15	9	Y	14	14	1			2

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2937	-0-	-153	-0-	2902	2	35	9	Y	32	33	1			5
05	3193	X	2877	-0-	-316	-0-	2842	2	35	9	Y	32	31	1			6
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3230	2	32	9	Y	29	29	1			6
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3260	2	34	9	Y	31	31	1			6
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3277	2	37	9	Y	34	34	1			6
09	0		2694	-0-	2694	2694	2658	2	36	9	Y	33	35	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2542	2	85	9	Y	77	79	1			12
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2461	2	87	9	Y	79	76	1			15
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2536	2	76	9	Y	69	70	1			14
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2684	2	80	9	Y	73	73	1			14
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2773	2	91	9	Y	83	82	1			15
*09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2478	2	95	9	Y	86	88	1			13

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
05	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2758	-0-	-125	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
08	2852	N	2534	-0-	-318	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
09	0		2640	-0-	2640	2640	2640	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	906	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	960	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	932	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	958	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	963	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	0		939	-0-	939	939	935	2	4	9	Y	4	4	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3650	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3563	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3491	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	3565	X	3540	-0-	-25	-0-	3528	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	3565	X	3562	-0-	-3	-0-	3554	2	8	9	Y	7	8	1			1
09	0		3455	-0-	3455	3455	3447	2	8	9	Y	7	7	1			1

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	1593	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2239	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	2760	N	1792	-0-	-968	-0-	1789	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2637	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	2232	N	1193	-0-	-1039	-0-	1190	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	0		2890	-0-	2890	2890	2884	2	6	9	Y	5	5	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
04	4380	X	3597	-0-	-783	-0-	3578	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	4526	X	1085	-0-	-3441	-0-	1074	2	11	9	Y	10	11	1			2
06	4380	X	2427	-0-	-1953	-0-	2420	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4571	2	25	9	Y	23	19	1			5
08	4526	X	3922	-0-	-604	-0-	3889	2	33	9	Y	30	30	1			5
09	0		4327	-0-	4327	4327	4295	2	32	9	Y	29	30	1			4

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
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4280	2	13	9	Y	12	12	1			3
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4406	2	13	9	Y	12	14	1			1
06	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4192	2	10	9	Y	9	6	1			4
07	4185	X	3926	-0-	-259	-0-	3915	2	11	9	Y	10	8	1			6
08	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4262	2	10	9	Y	9	13	1			2
09	0		4140	-0-	4140	4140	4131	2	9	9	Y	8	7	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2035	2	45	9	Y	41	39	1			9
05	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	1958	2	39	9	Y	35	28	1			16
06	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	1955	2	62	9	Y	56	66	1			6
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2229	2	51	9	Y	46	43	1			9
08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2620	2	47	9	Y	43	34	1			18
09	0		2704	-0-	2704	2704	2664	2	40	9	Y	36	42	1			12

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
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2935	2	56	9	Y	51	48	1			7
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2983	2	62	9	Y	56	48	1			15
06	2880	X	2618	-0-	-262	-0-	2579	2	39	9	Y	35	45	1			5
07	2976	X	2924	-0-	-52	-0-	2876	2	48	9	Y	44	48	1			1
08	2976	X	2517	-0-	-459	-0-	2484	2	33	9	Y	30					31
09	0		3209	-0-	3209	3209	3174	2	35	9	Y	32	37	1			26

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
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3581	2	46	9	Y	42	31	1			14
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3780	2	47	9	Y	43	44	1			13
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3586	2	42	9	Y	38	45	1			6
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3701	2	41	9	Y	37	31	1			12
08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3823	2	45	9	Y	41	47	1			6
09	0		3542	-0-	3542	3542	3497	2	45	9	Y	41	32	1			15

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
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2505	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2460	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2375	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2482	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2507	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	2310	N	2284	-0-	-26	-0-	2277	2	7	9	Y	6	6	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
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3596	2	17	9	Y	15	16	1			2
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3904	2	18	9	Y	16	15	1			3
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3789	2	15	9	Y	14	14	1			3
07	3689	X	3624	-0-	-65	-0-	3606	2	18	9	Y	16	16	1			3
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3877	2	19	9	Y	17	17	1			3
09	0		3734	-0-	3734	3734	3716	2	18	9	Y	16	17	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
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5016	2	56	9	Y	51	52	1			8
05	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5127	2	57	9	Y	52	50	1			10
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4974	2	47	9	Y	43	44	1			9
07	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5125	2	50	9	Y	45	45	1			9
08	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5389	2	50	9	Y	45	46	1			8
*09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5491	2	51	9	Y	46	47	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

04	3960	X	3549	-0-	-411	-0-	3527	2	22	9	Y	20	21	1			3
05	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	3438	2	23	9	Y	21	20	1			4
06	3390	X	3336	-0-	-54	-0-	3316	2	20	9	Y	18	18	1			4
07	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	3359	2	21	9	Y	19	19	1			4
08	3658	X	3354	-0-	-304	-0-	3333	2	21	9	Y	19	20	1			3
09	0		3011	-0-	3011	3011	2992	2	19	9	Y	17	18	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

04	3660	X	3614	-0-	-46	-0-	3586	2	28	9	Y	25	26	1			13
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3920	2	23	9	Y	21	20	1			14
06	3660	X	3539	-0-	-121	-0-	3518	2	21	9	Y	19	23	1			10
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3761	2	23	9	Y	21	21	1			10
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3791	2	24	9	Y	22	20	1			12
09	0		3656	-0-	3656	3656	3626	2	30	9	Y	27	26	1			13

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
09	0		2536	-0-	2536	2536	2536	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

04	4230	X	4183	-0-	-47	-0-	4161	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	4433	X	4172	-0-	-261	-0-	4152	2	20	9	Y	18	18	1			3
06	4290	X	4004	-0-	-286	-0-	3987	2	17	9	Y	15	15	1			3
07	4433	X	4266	-0-	-167	-0-	4249	2	17	9	Y	15	15	1			3
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4134	2	18	9	Y	16	16	1			3
09	0		4060	-0-	4060	4060	4043	2	17	9	Y	15	16	1			2

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1312	2	36	9	Y	33	34	1			5
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1554	2	36	9	Y	33	32	1			6
06	1260	N	807	-0-	-453	-0-	784	2	23	9	Y	21	22	1			5
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1325	2	34	9	Y	31	30	1			6
08	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	1156	2	46	9	Y	42	40	1			8
*09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1033	2	58	9	Y	53	53	1			8

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

04	3270	X	3241	-0-	-29	-0-	3190	2	51	9	Y	46	34	1			15
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3357	2	52	9	Y	47	48	1			14
06	3300	X	3225	-0-	-75	-0-	3179	2	46	9	Y	42	50	1			6
07	3410	X	3287	-0-	-123	-0-	3242	2	45	9	Y	41	34	1			13
08	3410	X	3273	-0-	-137	-0-	3225	2	48	9	Y	44	51	1			6
*09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3315	2	51	9	Y	46	35	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2480	2	53	9	Y	48	49	1			7
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2557	2	54	9	Y	49	47	1			9
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2496	2	45	9	Y	41	42	1			8
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2578	2	45	9	Y	41	41	1			8
08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2678	2	45	9	Y	41	42	1			7
*09	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2629	2	46	9	Y	42	43	1			6

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
04	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
09	0		1260	-0-	1260	1260	1260	2			Y	-0-					-0-

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
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2653	2	45	9	Y	41	42	1			6
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2794	2	42	9	Y	38	38	1			6
06	2610	N	2474	-0-	-136	-0-	2474	2			Y	-0-	6	1			-0-
07	2697	N	2383	-0-	-314	-0-	2329	2	54	9	Y	49	41	1			8
08	2852	X	2483	-0-	-369	-0-	2437	2	46	9	Y	42	43	1			7
09	2730	X	2447	-0-	-283	-0-	2401	2	46	9	Y	42	43	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
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3376	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	2821	X	2362	-0-	-459	-0-	2351	2	11	9	Y	10	11	1			1
06	2400	X	1574	-0-	-826	-0-	1570	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2821	X	1693	-0-	-1128	-0-	1689	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2821	X	1969	-0-	-852	-0-	1966	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3683	2	9	9	Y	8	5	1			3

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
04	900	N	597	-0-	-303	-0-	32	1	548	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	Y	21	18	1			5
							23	9									
06	1080	N	372	-0-	-708	-0-	17	1	336	2	Y	17	16	1	3	8	3
							19	9									
07	620	N	546	-0-	-74	-0-	28	1	497	2	Y	19	14	1	6	8	2
							21	9									
08	682	N	360	-0-	-322	-0-	21	1	329	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
09	0		821	-0-	821	821	50	1	756	2	Y	14	10	1	2	8	3
							15	9									

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1624	2	31	9	Y	28	58	1			32
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1806	2	31	9	Y	28					60
06	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	1679	2	41	9	Y	37	55	1			42
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1712	2	17	9	Y	15					57
08	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	1675	2	13	9	Y	12					69
09	0		1639	-0-	1639	1639	1629	2	10	9	Y	9	51	1			27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3750	X	3675	-0-	-75	-0-	195	1	3379	2	Y	92	70	1			29
							101	9									
05	3875	X	3471	-0-	-404	-0-	199	1	3181	2	Y	83	92	1			20
							91	9									
06	3750	X	3636	-0-	-114	-0-	173	1	3365	2	Y	89	68	1	20	8	21
							98	9									
07	3813	X	3765	-0-	-48	-0-	197	1	3459	2	Y	99	72	1	38	8	10
							109	9									
08	3813	X	3280	-0-	-533	-0-	192	1	3011	2	Y	70	71	1			9
							77	9									
09	3690	X	3274	-0-	-416	-0-	198	1	2966	2	Y	100	79	1	18	8	12
							110	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	411	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	551	2	14	9	Y	13	12	1			3
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	507	2	12	9	Y	11	12	1			2
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	572	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	554	2	12	9	Y	11	11	1			2
09	0		558	-0-	558	558	548	2	10	9	Y	9	9	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3795	2	37	9	Y	34	35	1			5
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3852	2	42	9	Y	38	35	1			8
06	3720	X	3668	-0-	-52	-0-	3627	2	41	9	Y	37	37	1			8
07	3844	X	3748	-0-	-96	-0-	3704	2	44	9	Y	40	40	1			8
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3702	2	44	9	Y	40	41	1			7
09	0		3624	-0-	3624	3624	3579	2	45	9	Y	41	42	1			6

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	445	2	3	9	Y	3	13	1			4
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	Y	4					8
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	Y	1	5	1			4
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1					5
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	Y	2					7
09	0		1083	-0-	1083	1083	1082	2	1	9	Y	1	5	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1713	2	19	9	N	17	16	1			4
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1808	2	17	9	N	15	12	1			7
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1740	2	24	9	N	22	27	1			2
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1853	2	22	9	N	20	18	1			4
08	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	1764	2	19	9	N	17	14	1			7
09	0		1715	-0-	1715	1715	1698	2	17	9	N	15	17	1			5

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3269	-0-	-61	-0-	3251	2	18	9	N	16	15	1			15
05	3441	X	3370	-0-	-71	-0-	3364	2	6	9	N	5	17	1			3
06	3270	X	3211	-0-	-59	-0-	3198	2	13	9	N	12					15
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3408	2	11	9	N	10	17	1			8
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3384	2	10	9	N	9	16	1			1
09	0		3270	-0-	3270	3270	3262	2	8	9	N	7					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1572	-0-	-108	-0-	1564	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1744	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1890	N	1293	-0-	-597	-0-	1286	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1996	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1851	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	0		1497	-0-	1497	1497	1489	2	8	9	Y	7	7	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2911	-0-	-29	-0-	2903	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	2941	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3073	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3135	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3169	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	0		2974	-0-	2974	2974	2970	2	4	9	Y	4	4	1			1

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2606	2	40	9	Y	36	28	1			12
05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2641	2	35	9	Y	32	41	1			3
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2503	2	33	9	Y	30	26	1			7
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2525	2	29	9	Y	26	26	1			7
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2510	2	30	9	Y	27	26	1			8
09	0		2385	-0-	2385	2385	2351	2	34	9	Y	31	29	1			10

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3674	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	3348	X	3323	-0-	-25	-0-	3313	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3266	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	3348	X	3285	-0-	-63	-0-	3274	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3204	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	0		3354	-0-	3354	3354	3344	2	10	9	Y	9	10	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10380	X	9663	-0-	-717	-0-	731	1	8835	2	N	88	94	1			23
							97	9									
05	10726	X	10399	-0-	-327	-0-	774	1	9553	2	N	65	70	1			18
							72	9									
06	10380	X	10151	-0-	-229	-0-	654	1	9384	2	N	103	93	1			28
							113	9									
07	10726	X	10616	-0-	-110	-0-	788	1	9760	2	N	62	67	1			23
							68	9									
08	10509	X	10036	-0-	-473	-0-	784	1	9167	2	N	77	70	1			30
							85	9									
09	0		9854	-0-	9854	9854	763	1	9018	2	N	66	90	1			6
							73	9									

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2615	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2726	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2538	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2583	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2650	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	0		2134	-0-	2134	2134	2126	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	416	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	415	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	388	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	415	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	405	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	0		607	-0-	607	607	605	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

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
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2585	2	43	9	Y	39	40	1			6
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2618	2	44	9	Y	40	38	1			8
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2505	2	36	9	Y	33	34	1			7
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2523	2	40	9	Y	36	36	1			7
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2512	2	42	9	Y	38	38	1			7
09	0		2426	-0-	2426	2426	2383	2	43	9	Y	39	40	1			6

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3596	-0-	-154	-0-	3562	2	34	9	Y	31	31	1			5
05	3875	X	3501	-0-	-374	-0-	3469	2	32	9	Y	29	28	1			6
06	3750	X	3369	-0-	-381	-0-	3336	2	33	9	Y	30	29	1			7
07	3875	X	3559	-0-	-316	-0-	3515	2	44	9	Y	40	39	1			8
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3482	2	45	9	Y	41	42	1			7
*09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3590	2	46	9	Y	42	43	1			6

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-	2	1			1
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1					2
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			Y	-0-					2
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	1					3
08	341	N	189	-0-	-152	-0-	188	2	1	9	Y	1					4
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	201	2	1	9	Y	1	3	1			2

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
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1987	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1861	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	1710	N	1308	-0-	-402	-0-	1294	2	14	9	Y	13	13	1			3
07	1767	N	842	-0-	-925	-0-	823	2	19	9	Y	17	17	1			3
08	1767	N	1283	-0-	-484	-0-	1275	2	8	9	Y	7	9	1			1
09	0		1808	-0-	1808	1808	1797	2	11	9	Y	10	9	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1752	-0-	-348	-0-	1640	2	112	9	Y	102	116	1			3
05	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2030	2	62	9	Y	56	55	1			4
06	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	1958	2	31	9	Y	28	27	1			5
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2017	2	28	9	Y	25	26	1			4
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2068	2	67	9	Y	61	49	1			16
*09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2029	2	62	9	Y	56	58	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	789	-0-	-141	-0-	42	1	722	2	Y	23	18	1			7
							25	9									
05	930	N	829	-0-	-101	-0-	47	1	760	2	Y	20	22	1			5
							22	9									
06	930	N	811	-0-	-119	-0-	39	1	754	2	Y	16	17	1	1	8	3
							18	9									
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	48	1	846	2	Y	17	16	1	1	8	3
							19	9									
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	50	1	780	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
09	0		857	-0-	857	857	52	1	782	2	Y	21	20	1			3
							23	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

04	3780	X	3264	-0-	-516	-0-	3218	2	46	9	Y	42	43	1			6
05	3906	X	3336	-0-	-570	-0-	3290	2	46	9	Y	42	40	1			8
06	3780	X	3128	-0-	-652	-0-	3088	2	40	9	Y	36	37	1			7
07	3906	X	3088	-0-	-818	-0-	3045	2	43	9	Y	39	39	1			7
08	3782	X	3024	-0-	-758	-0-	2983	2	41	9	Y	37	37	1			7
09	0		3616	-0-	3616	3616	3574	2	42	9	Y	38	39	1			6

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

04	3000	N	3156	-0-	156	784	3144	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	3952	X	3168	-0-	-784	-0-	3157	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3091	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3212	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3178	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	0		2950	-0-	2950	2950	2937	2	13	9	Y	12	12	1			2

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2305	2	10	9	Y	9	10	1			1
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2488	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2489	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2577	2	10	9	Y	9	9	1			2
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2599	2	13	9	Y	12	12	1			2
09	0		2531	-0-	2531	2531	2514	2	17	9	Y	15	15	1			2

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2460	2	28	9	Y	25	25	1			4
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2473	2	28	9	Y	25	24	1			5
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2380	2	23	9	Y	21	22	1			4
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2459	2	25	9	Y	23	23	1			4
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2559	2	31	9	Y	28	27	1			5
09	0		2577	-0-	2577	2577	2546	2	31	9	Y	28	29	1			4

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

04	1470	X	1401	-0-	-69	-0-	1395	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	1550	X	1421	-0-	-129	-0-	1414	2	7	9	Y	6	5	1			1
06	1500	X	743	-0-	-757	-0-	742	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	1550	X	1546	-0-	-4	-0-	1539	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	1457	X	1258	-0-	-199	-0-	1248	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	0		1520	-0-	1520	1520	1503	2	17	9	Y	15	15	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	64	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	46	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	46	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	54	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	54	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	0		61	-0-	61	61	4	1	54	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

04	1200	N	983	-0-	-217	-0-	980	2	3	9	Y	3	5	1			1
05	1147	N	930	-0-	-217	-0-	928	2	2	9	Y	2					3
06	1170	N	959	-0-	-211	-0-	957	2	2	9	Y	2	4	1			1
07	1023	N	882	-0-	-141	-0-	879	2	3	9	Y	3					4
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	Y	3	5	1			2
09	0		980	-0-	980	980	978	2	2	9	Y	2					4

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2524	2	19	9	Y	17	16	1			16
05	2635	N	2501	-0-	-134	-0-	2493	2	8	9	Y	7	19	1			4
06	2550	N	2447	-0-	-103	-0-	2434	2	13	9	Y	12					16
07	2635	N	2449	-0-	-186	-0-	2436	2	13	9	Y	12	19	1			9
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2524	2	11	9	Y	10	18	1			1
09	0		2394	-0-	2394	2394	2385	2	9	9	Y	8					9

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2674	2	28	9	Y	25	26	1			4
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2786	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2743	2	32	9	Y	29	28	1			6
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2744	2	33	9	Y	30	30	1			6
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2745	2	33	9	Y	30	31	1			5
*09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2704	2	35	9	Y	32	32	1			5

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

04	1860	N	1568	-0-	-292	-0-	1538	2	30	9	Y	27	29	1			8
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1860	2	23	9	Y	21	23	1			6
06	1710	N	1653	-0-	-57	-0-	1630	2	23	9	Y	21	20	1			7
07	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1528	2	15	9	Y	14	15	1			6
08	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1769	2	25	9	Y	23	19	1			10
09	0		1741	-0-	1741	1741	1718	2	23	9	Y	21	29	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2180	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2595	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	2520	N	2076	-0-	-444	-0-	2069	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	2263	N	1908	-0-	-355	-0-	1901	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2604	N	1976	-0-	-628	-0-	1972	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	0		2024	-0-	2024	2024	2022	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1644	-0-	-366	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1796	-0-	-124	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
*09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2280	2	50	9	Y	45	46	1			7
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2326	2	50	9	Y	45	43	1			9
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2255	2	42	9	Y	38	39	1			8
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2300	2	43	9	Y	39	40	1			7
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2364	2	42	9	Y	38	38	1			7
*09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2302	2	40	9	Y	36	38	1			5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

04	1950	N	1545	-0-	-405	-0-	1541	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1922	N	968	-0-	-954	-0-	965	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1967	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2111	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2012	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	0		1978	-0-	1978	1978	1972	2	6	9	Y	5	5	1			1

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

04	2040	N	892	-0-	-1148	-0-	120	1	680	2	Y	84	77	1			23
							92	9									
05	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	465	1	1429	2	Y	71	84	1			10
							78	9									
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	420	1	962	2	Y	91	84	1			17
							100	9									
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	465	1	578	2	Y	61	71	1			7
							67	9									
08	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	450	1	726	2	Y	76	70	1			13
							84	9									
09	0		972	-0-	972	972	388	1	500	2	Y	76	74	1			15
							84	9									

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

04	3000	N	2322	-0-	-678	3381	2271	2	51	9	Y	46	46	1			7
05	3100	N	1947	-0-	-1153	2228	1896	2	51	9	Y	46	44	1			9
06	3000	N	1288	-0-	-1712	516	1263	2	25	9	Y	23	29	1			3
07	1970	N	1454	-0-	-516	-0-	1426	2	28	9	Y	25	22	1			6
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1984	2	52	9	Y	47	45	1			8
09	0		1041	-0-	1041	1041	989	2	52	9	Y	47	48	1			7

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2079	2	31	9	Y	28	29	1			4
05	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	1777	2	31	9	Y	28	27	1			5
06	2190	N	1726	-0-	-464	-0-	1698	2	28	9	Y	25	25	1			5
07	2170	N	1944	-0-	-226	-0-	1919	2	25	9	Y	23	24	1			4
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1872	2	24	9	Y	22	22	1			4
09	0		1852	-0-	1852	1852	1829	2	23	9	Y	21	22	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3859	2	70	9	Y	64	65	1			10
05	3999	X	3861	-0-	-138	-0-	3791	2	70	9	Y	64	62	1			12
06	3870	X	3678	-0-	-192	-0-	3617	2	61	9	Y	55	56	1			11
07	3999	X	3783	-0-	-216	-0-	3718	2	65	9	Y	59	59	1			11
08	3999	X	3758	-0-	-241	-0-	3702	2	56	9	Y	51	53	1			9
09	0		3978	-0-	3978	3978	3924	2	54	9	Y	49	51	1			7

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	618	-0-	-252	-0-	600	2	18	9	Y	16	12	1			6
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1113	2	23	9	Y	21	23	1			4
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1101	2	20	9	Y	18	16	1			6
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1195	2	22	9	Y	20	25	1			1
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1178	2	22	9	Y	20	18	1			3
09	0		1164	-0-	1164	1164	1143	2	21	9	Y	19	18	1			4

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	127	1	1539	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	131	1	1614	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	104	1	1497	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	122	1	1510	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
08	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	125	1	1460	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
09	0		1662	-0-	1662	1662	129	1	1523	2	Y	9	12	1			1
							10	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	617	-0-	-73	-0-	602	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	588	2	17	9	Y	15	14	1			3
06	780	N	578	-0-	-202	-0-	566	2	12	9	Y	11	12	1			2
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	571	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	620	N	554	-0-	-66	-0-	548	2	6	9	Y	5	6	1			1
09	0		527	-0-	527	527	520	2	7	9	Y	6	6	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1068	-0-	-552	-0-	1043	2	25	9	Y	23	25	1			3
05	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	1562	2	31	9	Y	28	26	1			5
06	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	1567	2	28	9	Y	25	25	1			5
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1548	2	29	9	Y	26	26	1			5
08	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	1434	2	24	9	Y	22	23	1			4
09	0		1437	-0-	1437	1437	1413	2	24	9	Y	22	23	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1473	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1554	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1557	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1561	2	17	9	Y	15	14	1			3
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1633	2	17	9	Y	15	15	1			3
09	0		1836	-0-	1836	1836	1819	2	17	9	Y	15	16	1			2

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	1941	-0-	-489	-0-	1905	2	36	9	Y	33	24	1			11
05	2263	N	1982	-0-	-281	-0-	1945	2	37	9	Y	34	35	1			10
06	2100	N	1558	-0-	-542	-0-	1524	2	34	9	Y	31	36	1			5
07	2015	N	1301	-0-	-714	-0-	1280	2	21	9	Y	19	21	1			3
08	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2927	2	20	9	Y	18	19	1			2
09	0		2451	-0-	2451	2451	2437	2	14	9	Y	13	10	1			5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1838	2	69	9	Y	63	59	1			9
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1913	2	75	9	Y	68	59	1			18
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1792	2	55	9	Y	50	62	1			6
07	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	1825	2	58	9	Y	53	58	1			1
08	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1796	2	61	9	Y	55					56
09	0		1772	-0-	1772	1772	1726	2	46	9	Y	42	66	1			32

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2886	2	86	9	Y	78	79	1			12
05	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	2962	2	86	9	Y	78	75	1			15
06	3000	N	3014	-0-	14	14	2940	2	74	9	Y	67	68	1			14
07	3079	N	3065	-0-	-14	-0-	2987	2	78	9	Y	71	71	1			14
08	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	2969	2	75	9	Y	68	70	1			12
09	0		2924	-0-	2924	2924	2849	2	75	9	Y	68	70	1			10

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
04	1710	N	700	-0-	-1010	-0-	686	2	14	9	Y	13					55
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2121	2	37	9	Y	34	63	1			26
06	1830	N	1075	-0-	-755	-0-	1047	2	28	9	Y	25					51
07	713	N	490	-0-	-223	-0-	478	2	12	9	Y	11					62
08	2170	N	1611	-0-	-559	-0-	1593	2	18	9	Y	16	49	1			29
09	0		2024	-0-	2024	2024	1973	2	51	9	Y	46					75

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2558	2	45	9	Y	41	35	1			30
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2500	2	36	9	Y	33	60	1			3
06	2340	N	2306	-0-	-34	-0-	2271	2	35	9	Y	32	29	1			6
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2394	2	45	9	Y	41	41	1			6
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2394	2	39	9	Y	35	22	1			19
09	0		2525	-0-	2525	2525	2486	2	39	9	Y	35	53	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2455	2	58	9	Y	53	54	1			8
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2532	2	58	9	Y	53	51	1			10
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2464	2	50	9	Y	45	46	1			9
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2502	2	56	9	Y	51	50	1			10
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2528	2	58	9	Y	53	54	1			9
09	2340	N	2317	-0-	-23	-0-	2258	2	59	9	Y	54	55	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
06	870	N	618	-0-	-252	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
09	0		771	-0-	771	771	771	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3355	-0-	-95	-0-	3335	2	20	9	Y	18	14	1			7
05	3565	X	3493	-0-	-72	-0-	3472	2	21	9	Y	19	22	1			4
06	3450	X	3300	-0-	-150	-0-	3282	2	18	9	Y	16	15	1			5
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3467	2	21	9	Y	19	16	1			8
08	3503	X	3488	-0-	-15	-0-	3469	2	19	9	Y	17	16	1			9
09	0		3294	-0-	3294	3294	3277	2	17	9	Y	15	16	1			8

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	925	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	978	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	982	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1028	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1027	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	0		1020	-0-	1020	1020	1014	2	6	9	Y	5	5	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2490	N	2409	-0-	-81	-0-	2391	2	18	9	Y	16	17	1			2
05	2635	N	2340	-0-	-295	-0-	2321	2	19	9	Y	17	16	1			3
06	2520	N	2209	-0-	-311	-0-	2194	2	15	9	Y	14	14	1			3
07	2480	N	2345	-0-	-135	-0-	2332	2	13	9	Y	12	13	1			2
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2553	2	14	9	Y	13	13	1			2
09	0		2606	-0-	2606	2606	2592	2	14	9	Y	13	13	1			2

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
04	2130	N	1697	-0-	-433	-0-	1688	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2480	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2367	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2431	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2419	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	0		2330	-0-	2330	2330	2321	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1570	2	77	9	Y	70	65	1			18
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1576	2	63	9	Y	57	72	1			3
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1508	2	53	9	Y	48	32	1			19
07	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1333	2	56	9	Y	51	40	1			30
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1536	2	55	9	Y	50	67	1			13
09	0		1573	-0-	1573	1573	1530	2	43	9	Y	39	38	1			14

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
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3651	2	28	9	Y	25	31	1			1
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3755	2	43	9	Y	39					40
06	3450	X	3372	-0-	-78	-0-	3349	2	23	9	Y	21	40	1			21
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3711	2	19	9	Y	17	25	1			13
08	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	3381	2	17	9	Y	15	24	1			4
09	0		3405	-0-	3405	3405	3374	2	31	9	Y	28	22	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	1288	2	28	9	Y	25	26	1			4
05	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1236	2	28	9	Y	25	24	1			5
06	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	1270	2	23	9	Y	21	22	1			4
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1514	2	25	9	Y	23	23	1			4
08	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1172	2	22	9	Y	20	21	1			3
09	0		1564	-0-	1564	1564	1539	2	25	9	Y	23	23	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
04	3810	X	3280	-0-	-530	-0-	3201	2	79	9	Y	72	75	1			11
05	3751	X	1747	-0-	-2004	-0-	1675	2	72	9	Y	65	64	1			12
06	3630	X	2632	-0-	-998	-0-	2563	2	69	9	Y	63	62	1			13
07	3720	X	3384	-0-	-336	-0-	3325	2	59	9	Y	54	58	1			9
08	3627	X	3441	-0-	-186	-0-	3391	2	50	9	Y	45	46	1			8
09	0		3510	-0-	3510	3510	3463	2	47	9	Y	43	45	1			6

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
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2520	2	17	9	Y	15	9	1			7
05	2511	N	2002	-0-	-509	-0-	1992	2	10	9	Y	9	9	1			7
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2463	2	13	9	Y	12	18	1			1
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2540	2	12	9	Y	11	10	1			2
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2509	2	13	9	Y	12	9	1			5
*09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2442	2	12	9	Y	11	10	1			6

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	436	1	5207	2	Y	50	51	1			8
							55	9									
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	465	1	5782	2	Y	51	49	1			10
							56	9									
06	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	450	1	5261	2	Y	44	45	1			9
							48	9									
07	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	465	1	4989	2	Y	47	47	1			9
							52	9									
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	369	1	4793	2	Y	44	45	1			8
							48	9									
09	0		6422	-0-	6422	6422	299	1	6072	2	Y	46	47	1			7
							51	9									

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2572	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2630	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2632	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2608	2	15	9	Y	14	13	1			3
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2594	2	14	9	Y	13	14	1			2
09	0		2581	-0-	2581	2581	2566	2	15	9	Y	14	14	1			2

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1098	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	1147	X	956	-0-	-191	-0-	950	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0		1056	-0-	1056	1056	1050	2	6	9	Y	5	3	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	1670	2	31	9	Y	28	29	1			4
05	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	1726	2	33	9	Y	30	28	1			6
06	1710	N	1504	-0-	-206	-0-	1480	2	24	9	Y	22	24	1			4
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1903	2	28	9	Y	25	24	1			5
08	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1734	2	30	9	Y	27	27	1			5
09	0		1548	-0-	1548	1548	1523	2	25	9	Y	23	25	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1					1
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	0		167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

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

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	159	1	1897	2	Y	25					28
							28	9									
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	185	1	2055	2	Y	20	32	1			16
							22	9									
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	186	1	2032	2	Y	21					37
							23	9									
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	183	1	2183	2	Y	22	36	1			23
							24	9									
08	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	138	1	1610	2	Y	19	36	1			6
							21	9									
09	0		2348	-0-	2348	2348	188	1	2135	2	Y	23					29
							25	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2063	2	25	9	Y	23	21	1			21
05	2077	N	1937	-0-	-140	-0-	1928	2	9	9	Y	8	24	1			5
06	2070	N	1818	-0-	-252	-0-	1800	2	18	9	Y	16					21
07	2170	N	1870	-0-	-300	-0-	1853	2	17	9	Y	15	24	1			12
08	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	1752	2	13	9	Y	12	23	1			1
09	0		1782	-0-	1782	1782	1771	2	11	9	Y	10					11

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2296	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2231	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2107	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	2170	N	1725	-0-	-445	-0-	1722	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2335	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	0		1607	-0-	1607	1607	1605	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	15	1	252	2	Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	0		234	-0-	234	234	15	1	219	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4946	-0-	-184	-0-	4940	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	5518	X	4838	-0-	-680	-0-	4832	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	5340	X	4677	-0-	-663	-0-	4673	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	5518	X	5274	-0-	-244	-0-	5268	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5552	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	0		5036	-0-	5036	5036	5028	2	8	9	Y	7	7	1			1

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	0		137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3163	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3302	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3398	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3347	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3209	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		3213	-0-	3213	3213	3212	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1643	-0-	-7	-0-	1611	2	32	9	Y	29	33	1			1
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1942	2	18	9	Y	16	16	1			1
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1849	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1935	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1785	2	19	9	Y	17	14	1			4
09	0		1185	-0-	1185	1185	1170	2	15	9	Y	14	15	1			3

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
04	2940	X	2910	-0-	-30	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2913	-0-	-27	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
09	0		2463	-0-	2463	2463	2463	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
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
09	0		220	-0-	220	220	220	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2474	-0-	-436	-0-	2442	2	32	9	Y	29	30	1			4
05	3007	X	2927	-0-	-80	-0-	2893	2	34	9	Y	31	29	1			6
06	2910	X	2778	-0-	-132	-0-	2750	2	28	9	Y	25	26	1			5
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2987	2	31	9	Y	28	28	1			5
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3088	2	31	9	Y	28	28	1			5
*09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2980	2	29	9	Y	26	27	1			4

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	3944	-0-	-676	-0-	3909	2	35	9	Y	32	33	1			5
05	4774	X	3824	-0-	-950	-0-	3791	2	33	9	Y	30	30	1			5
06	4620	X	3675	-0-	-945	-0-	3653	2	22	9	Y	20	21	1			4
07	4557	X	3943	-0-	-614	-0-	3920	2	23	9	Y	21	21	1			4
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3868	2	24	9	Y	22	22	1			4
09	0		3407	-0-	3407	3407	3384	2	23	9	Y	21	22	1			3

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
04	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7643	2	42	9	Y	38	39	1			6
05	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7825	2	42	9	Y	38	37	1			7
06	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7508	2	36	9	Y	33	33	1			7
07	7347	X	6965	-0-	-382	-0-	6929	2	36	9	Y	33	34	1			6
08	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7404	2	35	9	Y	32	32	1			6
09	0		8061	-0-	8061	8061	8021	2	40	9	Y	36	37	1			5

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1024	-0-	-416	-0-	1016	2	8	9	Y	7	5	1			3
05	992	N	403	-0-	-589	-0-	400	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
06	1020	N	472	-0-	-548	-0-	469	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	1054	N	886	-0-	-168	-0-	882	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	950	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	0		1038	-0-	1038	1038	1032	2	6	9	Y	5	5	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2023	-0-	-197	-0-	2002	2	21	9	N	19	23	1			1
05	2356	N	1973	-0-	-383	-0-	1949	2	24	9	N	22					23
06	2250	N	2150	-0-	-100	-0-	2133	2	17	9	N	15	23	1			15
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2149	2	17	9	N	15	20	1			10
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2177	2	12	9	N	11	18	1			3
09	0		2149	-0-	2149	2149	2126	2	23	9	N	21	17	1			7

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	186	1	2051	2	Y	49	37	1			16
							54	9									
05	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	199	1	2039	2	Y	44	49	1			11
							48	9									
06	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	169	1	2100	2	Y	41	36	1	5	8	11
							45	9									
07	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	180	1	1897	2	Y	43	38	1	10	8	6
							47	9									
08	1829	X	1788	-0-	-41	-0-	164	1	1583	2	Y	37	38	1			5
							41	9									
09	0		1565	-0-	1565	1565	146	1	1366	2	Y	48	42	1	5	8	6
							53	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	725	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	640	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	632	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
09	0		770	-0-	770	770	770	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3064	-0-	-176	-0-	3047	2	17	9	Y	15	2	8			38
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3268	2	45	9	Y	41	62	1			17
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					17
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3155	2	19	9	Y	17					34
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2965	2	21	9	Y	19					53
09	0		2872	-0-	2872	2872	2830	2	42	9	Y	38	60	1			31

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
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
09	0		333	-0-	333	333	333	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2244	2	10	9	Y	9	16	1			2
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2338	2	8	9	Y	7					9
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2230	2	10	9	Y	9	14	1			4
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2323	2	8	9	Y	7					11
08	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	2098	2	13	9	Y	12	17	1			6
09	0		1891	-0-	1891	1891	1884	2	7	9	Y	6					12

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
04	2760	X	1965	-0-	-795	-0-	1951	2	14	9	Y	13					54
05	2728	X	2229	-0-	-499	-0-	2192	2	37	9	Y	34	60	1			28
06	2130	X	2020	-0-	-110	-0-	1992	2	28	9	Y	25					53
07	2201	X	2056	-0-	-145	-0-	2036	2	20	9	Y	18					71
08	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	1955	2	28	9	Y	25	57	1			39
09	0		1465	-0-	1465	1465	1451	2	14	9	Y	13					52

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
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1880	2	29	9	Y	26	27	1			4
05	1891	N	1580	-0-	-311	-0-	1551	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	1830	N	1357	-0-	-473	-0-	1332	2	25	9	Y	23	23	1			5
07	1891	N	1314	-0-	-577	-0-	1288	2	26	9	Y	24	24	1			5
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1660	2	17	9	Y	15	17	1			3
09	0		1574	-0-	1574	1574	1557	2	17	9	Y	15	16	1			2

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3462	-0-	-168	-0-	3456	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	3751	X	3667	-0-	-84	-0-	3663	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	3450	X	3258	-0-	-192	-0-	3254	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4195	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3907	2	3	9	Y	3	3	1			1
*09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3627	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1680	N	1516	-0-	-164	-0-	1482	2	34	9	Y	31	31	1			5
05	1705	N	1454	-0-	-251	-0-	1423	2	31	9	Y	28	27	1			6
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1710	2	26	9	Y	24	25	1			5
07	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1533	2	29	9	Y	26	26	1			5
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1852	2	35	9	Y	32	31	1			6
09	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	1699	2	35	9	Y	32	33	1			5

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1382	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1439	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1429	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1455	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1505	2	8	9	Y	7	8	1			1
09	0		1457	-0-	1457	1457	1448	2	9	9	Y	8	8	1			1

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8841	X	5318	-0-	-3523	-0-	5257	2	61	9	Y	55	56	1			8
05	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5378	2	62	9	Y	56	53	1			11
06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4970	2	52	9	Y	47	48	1			10
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4164	2	47	9	Y	43	44	1			9
08	5487	X	3315	-0-	-2172	-0-	3258	2	57	9	Y	52	52	1			9
09	0		1824	-0-	1824	1824	1767	2	57	9	Y	52	53	1			8

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
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3826	2	130	9	Y	118	121	1			18
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3811	2	132	9	Y	120	115	1			23
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3581	2	113	9	Y	103	105	1			21
07	3658	X	3596	-0-	-62	-0-	3475	2	121	9	Y	110	110	1			21
08	3658	X	3551	-0-	-107	-0-	3433	2	118	9	Y	107	110	1			18
09	0		3469	-0-	3469	3469	3375	2	94	9	Y	85	91	1			12

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
09	0		1847	-0-	1847	1847	1847	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2022

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

04	2970	N	2874	-0-	-96	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
05	3069	N	2973	-0-	-96	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
06	2910	N	2860	-0-	-50	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
07	2976	N	2885	-0-	-91	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
08	2976	N	2703	-0-	-273	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
09	0		2924	-0-	2924	2924	2917	2	7	9	Y	6	5	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3292	2	29	9	Y	26	26	1			4
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3438	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3184	2	25	9	Y	23	23	1			5
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3306	2	26	9	Y	24	24	1			5
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3449	2	26	9	Y	24	25	1			4
09	0		3351	-0-	3351	3351	3322	2	29	9	Y	26	26	1			4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			Y	-0-					-0-
06	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			Y	-0-					-0-
09	0		4808	-0-	4808	4808	4808	2			Y	-0-					-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

04	7110	X	6760	-0-	-350	-0-	515	1	6154	2	Y	83					94
							91	9									
05	7347	X	6470	-0-	-877	-0-	529	1	5878	2	Y	57	106	1			45
							63	9									
06	7110	X	5768	-0-	-1342	-0-	480	1	5229	2	Y	54					99
							59	9									
07	7223	X	6990	-0-	-233	-0-	535	1	6386	2	Y	63	98	1			64
							69	9									
08	6758	X	6362	-0-	-396	-0-	498	1	5805	2	Y	54	101	1			17
							59	9									
09	0		5875	-0-	5875	5875	471	1	5346	2	Y	53					70
							58	9									

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

04	990	N	879	-0-	-111	-0-	872	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	961	N	781	-0-	-180	-0-	774	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1115	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1112	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	937	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	1110	N	860	-0-	-250	-0-	856	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2941	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	3038	N	2762	-0-	-276	-0-	2752	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	2910	N	2829	-0-	-81	-0-	2822	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	3038	N	2802	-0-	-236	-0-	2794	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2759	N	2616	-0-	-143	-0-	2610	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	0		2325	-0-	2325	2325	2321	2	4	9	Y	4	4	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	3601	2	47	9	Y	43	44	1			7
05	3844	X	3769	-0-	-75	-0-	3722	2	47	9	Y	43	42	1			8
06	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3690	2	42	9	Y	38	38	1			8
07	3813	X	3766	-0-	-47	-0-	3722	2	44	9	Y	40	40	1			8
08	3813	X	3710	-0-	-103	-0-	3670	2	40	9	Y	36	38	1			6
09	0		3543	-0-	3543	3543	3504	2	39	9	Y	35	36	1			5

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
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	42	1	504	2	Y	10					11
							11	9									
05	899	N	406	-0-	-493	-0-	33	1	371	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	42	1	458	2	Y	4					7
							4	9									
07	589	N	396	-0-	-193	-0-	30	1	362	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	373	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
09	0		654	-0-	654	654	52	1	592	2	Y	9					10
							10	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
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2458	2	34	9	Y	31	31	1			5
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2497	2	33	9	Y	30	29	1			6
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2471	2	29	9	Y	26	27	1			5
07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2632	2	34	9	Y	31	30	1			6
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2516	2	35	9	Y	32	32	1			6
09	0		2378	-0-	2378	2378	2345	2	33	9	Y	30	32	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2041	2	32	9	Y	29	30	1			4
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2108	2	33	9	Y	30	28	1			6
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2026	2	28	9	Y	25	26	1			5
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2174	2	33	9	Y	30	29	1			6
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2181	2	33	9	Y	30	31	1			5
09	0		2128	-0-	2128	2128	2095	2	33	9	Y	30	31	1			4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-	14	1			6
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					6
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					6
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					6
08	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	1879	2			Y	-0-					6
09	0		2029	-0-	2029	2029	2022	2	7	9	Y	6	5	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	3012	-0-	-108	-0-	160	1	2774	2	Y	71	54	1			23
							78	9									
05	3224	X	2273	-0-	-951	-0-	131	1	2094	2	Y	44	51	1			16
							48	9									
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	172	1	3356	2	Y	76	63	1	6	8	23
							84	9									
07	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	221	1	3875	2	Y	98	81	1	26	8	14
							108	9									
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	217	1	3400	2	Y	77	81	1			10
							85	9									
09	0		3438	-0-	3438	3438	208	1	3114	2	Y	105	89	1	12	8	14
							116	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2421	2	53	9	Y	48	49	1			7
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2544	2	54	9	Y	49	47	1			9
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2437	2	47	9	Y	43	43	1			9
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2523	2	50	9	Y	45	45	1			9
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2552	2	47	9	Y	43	45	1			7
09	0		2556	-0-	2556	2556	2514	2	42	9	Y	38	40	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

04	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2894	2	32	9	Y	29	30	1			4
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2935	2	33	9	Y	30	28	1			6
06	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2828	2	28	9	Y	25	26	1			5
07	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2876	2	30	9	Y	27	27	1			5
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2918	2	33	9	Y	30	29	1			6
09	0		2788	-0-	2788	2788	2752	2	36	9	Y	33	34	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2590	2	34	9	Y	31	31	1			5
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2721	2	34	9	Y	31	30	1			6
06	2610	N	2578	-0-	-32	-0-	2549	2	29	9	Y	26	27	1			5
07	2697	N	2672	-0-	-25	-0-	2642	2	30	9	Y	27	27	1			5
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2694	2	31	9	Y	28	28	1			5
09	0		2644	-0-	2644	2644	2614	2	30	9	Y	27	28	1			4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

04	870	N	289	-0-	-581	-0-	84	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	296	1	380	2	Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	300	1	383	2	Y	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	283	1	397	2	Y	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	306	1	446	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	0		821	-0-	821	821	293	1	509	2	Y	17	15	1			2
							19	9									

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3597	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3709	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3596	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3644	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3668	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	3510	X	3470	-0-	-40	-0-	3462	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3997	2	9	9	Y	8	9	1			1
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4105	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3864	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	3999	X	3954	-0-	-45	-0-	3947	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3969	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	0		3889	-0-	3889	3889	3880	2	9	9	Y	8	8	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
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1717	2	99	9	Y	90	92	1			14
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1745	2	99	9	Y	90	87	1			17
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1701	2	90	9	Y	82	82	1			17
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1686	2	107	9	Y	97	95	1			19
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1750	2	109	9	Y	99	100	1			18
09	0		1773	-0-	1773	1773	1665	2	108	9	Y	98	102	1			14

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
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1548	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1632	2	15	9	Y	14	13	1			3
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1565	2	12	9	Y	11	12	1			2
07	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1523	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	1519	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	0		1361	-0-	1361	1361	1352	2	9	9	Y	8	9	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2190	N	2132	-0-	-58	-0-	2102	2	30	9	Y	27	28	1			4
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2320	2	31	9	Y	28	27	1			5
06	2130	N	2078	-0-	-52	-0-	2052	2	26	9	Y	24	24	1			5
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2227	2	26	9	Y	24	24	1			5
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2233	2	26	9	Y	24	25	1			4
09	0		2182	-0-	2182	2182	2154	2	28	9	Y	25	25	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
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
09	0		837	-0-	837	837	837	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3357	2	51	9	Y	46	47	1			7
05	3503	X	3460	-0-	-43	-0-	3409	2	51	9	Y	46	44	1			9
06	3390	X	3068	-0-	-322	-0-	3028	2	40	9	Y	36	38	1			7
07	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3617	2	23	9	Y	21	24	1			4
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3604	2	25	9	Y	23	23	1			4
09	0		3612	-0-	3612	3612	3588	2	24	9	Y	22	23	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	3490	2	46	9	Y	42	45	1			11
05	3844	X	3730	-0-	-114	-0-	3696	2	34	9	Y	31	33	1			9
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3712	2	54	9	Y	49	44	1			14
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3944	2	32	9	Y	29	32	1			11
08	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4655	2	40	9	Y	36	33	1			14
09	0		3966	-0-	3966	3966	3931	2	35	9	Y	32	43	1			3

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
04	3030	X	2950	-0-	-80	-0-	2944	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	3131	X	2959	-0-	-172	-0-	2953	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3030	X	2813	-0-	-217	-0-	2807	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	3131	X	2849	-0-	-282	-0-	2843	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	3131	X	2901	-0-	-230	-0-	2894	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	0		2766	-0-	2766	2766	2759	2	7	9	Y	6	6	1			1

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3308	-0-	-22	-0-	3282	2	26	9	Y	24	24	1			4
05	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	3365	2	26	9	Y	24	23	1			5
06	3330	X	3300	-0-	-30	-0-	3278	2	22	9	Y	20	21	1			4
07	3441	X	3243	-0-	-198	-0-	3220	2	23	9	Y	21	21	1			4
08	3410	X	3347	-0-	-63	-0-	3326	2	21	9	Y	19	20	1			3
09	0		3237	-0-	3237	3237	3215	2	22	9	Y	20	20	1			3

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2001	2	36	9	Y	33	27	1			31
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2093	2	12	9	Y	11	35	1			7
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2050	2	25	9	Y	23					30
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2041	2	25	9	Y	23	36	1			17
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1930	2	21	9	Y	19	34	1			2
09	0		1853	-0-	1853	1853	1836	2	17	9	Y	15					17

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
04	3540	X	3261	-0-	-279	-0-	3222	2	39	9	Y	35	36	1			5
05	3658	X	3257	-0-	-401	-0-	3216	2	41	9	Y	37	35	1			7
06	3540	X	3262	-0-	-278	-0-	3228	2	34	9	Y	31	32	1			6
07	3472	X	3366	-0-	-106	-0-	3330	2	36	9	Y	33	33	1			6
08	3379	X	3352	-0-	-27	-0-	3316	2	36	9	Y	33	33	1			6
09	0		3195	-0-	3195	3195	3159	2	36	9	Y	33	34	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			Y	-0-					-0-
05	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			Y	-0-					-0-
06	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4924	-0-	-439	-0-	4924	2			Y	-0-					-0-
08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			Y	-0-					-0-
09	0		5192	-0-	5192	5192	5192	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 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
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	2946	-0-	-354	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
09	0		3041	-0-	3041	3041	3041	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2167	2	109	9	Y	99	101	1			15
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2228	2	110	9	Y	100	96	1			19
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2162	2	94	9	Y	85	87	1			17
07	2356	N	2248	-0-	-108	-0-	2201	2	47	9	Y	43	52	1			8
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2189	2	44	9	Y	40	41	1			7
09	0		2146	-0-	2146	2146	2102	2	44	9	Y	40	41	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	259	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	275	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	230	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	220	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	219	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	0		223	-0-	223	223	221	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2323	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2378	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2223	2	10	9	Y	9	8	1			2
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2244	2	10	9	Y	9	9	1			2
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2232	2	10	9	Y	9	9	1			2
*09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2113	2	9	9	Y	8	9	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
08	2697	X	2610	-0-	-87	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
09	0		2444	-0-	2444	2444	2444	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 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
04	3480	X	3440	-0-	-40	-0-	3425	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	3596	X	3559	-0-	-37	-0-	3544	2	15	9	Y	14	13	1			3
06	3480	X	3415	-0-	-65	-0-	3403	2	12	9	Y	11	12	1			2
07	3565	X	3457	-0-	-108	-0-	3446	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3435	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	0		3356	-0-	3356	3356	3346	2	10	9	Y	9	10	1			1

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3712	-0-	-128	-0-	3633	2	79	9	Y	72	74	1			11
05	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	3704	2	74	9	Y	67	67	1			11
06	3840	X	3471	-0-	-369	-0-	3428	2	43	9	Y	39	42	1			8
07	3968	X	3421	-0-	-547	-0-	3376	2	45	9	Y	41	41	1			8
08	3534	X	3515	-0-	-19	-0-	3469	2	46	9	Y	42	43	1			7
09	0		3398	-0-	3398	3398	3352	2	46	9	Y	42	43	1			6

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
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2026	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1959	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1771	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1748	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1814	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	0		1630	-0-	1630	1630	1621	2	9	9	Y	8	8	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2280	2	26	9	Y	24	24	1			4
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1675	2	23	9	Y	21	21	1			4
06	1530	N	1234	-0-	-296	-0-	1213	2	21	9	Y	19	19	1			4
07	1581	N	1098	-0-	-483	-0-	1084	2	14	9	Y	13	14	1			3
08	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1511	2	50	9	Y	45	40	1			8
09	0		1466	-0-	1466	1466	1412	2	54	9	Y	49	50	1			7

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
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2326	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2410	2	21	9	Y	19	18	1			4
06	2340	N	2278	-0-	-62	-0-	2261	2	17	9	Y	15	16	1			3
07	2418	N	2267	-0-	-151	-0-	2249	2	18	9	Y	16	16	1			3
08	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	2168	2	19	9	Y	17	17	1			3
09	2250	N	2122	-0-	-128	-0-	2104	2	18	9	Y	16	17	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	2085	2	29	9	Y	26	26	1			4
05	2232	N	2016	-0-	-216	-0-	1987	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	2340	N	1483	-0-	-857	-0-	1471	2	12	9	Y	11	14	1			2
07	2170	N	1227	-0-	-943	-0-	1220	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2141	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	0		3216	-0-	3216	3216	3192	2	24	9	Y	22	20	1			3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	1782	2	76	9	Y	69	71	1			10
05	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1819	2	77	9	Y	70	67	1			13
06	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1765	2	50	9	Y	45	50	1			8
07	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	1769	2	41	9	Y	37	38	1			7
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1645	2	42	9	Y	38	38	1			7
09	0		1568	-0-	1568	1568	1529	2	39	9	Y	35	37	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	3000	N	4685	-0-	1685	6491	4685	2			Y	-0-					-0-
05	10308	X	3817	-0-	-6491	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
08	4867	X	3469	-0-	-1398	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
09	0		3217	-0-	3217	3217	3217	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2657	2	57	9	Y	52	53	1			8
05	2790	N	2610	-0-	-180	-0-	2553	2	57	9	Y	52	50	1			10
06	2670	N	2614	-0-	-56	-0-	2564	2	50	9	Y	45	46	1			9
07	2790	N	2640	-0-	-150	-0-	2595	2	45	9	Y	41	43	1			7
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2580	2	35	9	Y	32	33	1			6
09	0		2527	-0-	2527	2527	2492	2	35	9	Y	32	33	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

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

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
04	7740	X	7581	-0-	-159	-0-	7550	2	31	9	Y	28	27	1			5
05	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8900	2	54	9	Y	49	45	1			9
06	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8457	2	47	9	Y	43	43	1			9
07	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8295	2	50	9	Y	45	45	1			9
08	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8388	2	51	9	Y	46	47	1			8
09	0		8031	-0-	8031	8031	7979	2	52	9	Y	47	48	1			7

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
04	20532	X	20532	-0-	-0-	-0-	20475	2	57	9	Y	52	53	1			8
05	21080	X	21036	-0-	-44	-0-	20981	2	55	9	Y	50	49	1			9
06	20400	X	19570	-0-	-830	-0-	19528	2	42	9	Y	38	39	1			8
07	21080	X	19450	-0-	-1630	-0-	19406	2	44	9	Y	40	40	1			8
08	19665	X	19665	-0-	-0-	-0-	19620	2	45	9	Y	41	42	1			7
09	0		18862	-0-	18862	18862	18817	2	45	9	Y	41	42	1			6

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

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

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
04	8940	X	8504	-0-	-436	-0-	8492	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10139	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9337	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	8773	X	8646	-0-	-127	-0-	8634	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	10137	X	7504	-0-	-2633	-0-	7492	2	12	9	Y	11	11	1			2
09	0		8182	-0-	8182	8182	8169	2	13	9	Y	12	12	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	300	1	217	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	310	1	245	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	300	1	211	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	310	1	207	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	310	1	163	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	0		512	-0-	512	512	300	1	202	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

FITE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293234 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

04	0		3045	-0-	3045	3929	3002	2	43	9	N	39	30	1			11
05	0		2110	-0-	2110	6039	2069	2	41	9	N	37	4	1			44
06	7831	X	1792	-0-	-6039	-0-	1760	2	32	9	N	29	63	1			10
07	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2619	2	12	9	N	11					21
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2752	2	12	9	N	11	26	1			6
09	0		2322	-0-	2322	2322	2314	2	8	9	N	7					13

SLANT OPERATING, LLC 786697
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2021

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					105
05	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					105
06	480	N	229	-0-	-251	-0-	229	2			N	-0-					105
07	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	2			N	-0-					105
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					105
09	0		340	-0-	340	340	340	2			N	-0-					105

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

04	660	N	601	-0-	-59	-0-	598	2	3	9	N	3					58
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					58
06	840	N	573	-0-	-267	-0-	573	2			N	-0-					58
07	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-					58
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					58
09	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	2			N	-0-					58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
04	870	N	653	-0-	-217	-0-	613	2	40	9	Y	36	97	1			67
05	775	N	519	-0-	-256	-0-	397	2	122	9	Y	111	106	1	5	8	67
06	690	N	516	-0-	-174	-0-	494	2	22	9	Y	20	5	8			82
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	697	2	23	9	Y	21	6	8			97
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1380	2	59	9	Y	54	2	8			149
09	0		440	-0-	440	440	416	2	24	9	Y	22	113	1	2	8	56

BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

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
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1678	2	6	9	Y	5	23	1			13
05	1705	N	1220	-0-	-485	-0-	1212	2	8	9	Y	7	13	1			7
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1904	2	7	9	Y	6	5	8			8
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1894	2	7	9	Y	6	2	8			12
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1665	2	9	9	Y	8	1	8			19
*09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1627	2	2	9	Y	2	17	1	1	8	3

HOOKER, CHARLES G WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-					120
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			Y	-0-					120
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					120
07	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	2			Y	-0-					120
08	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			Y	-0-					120
09	0		288	-0-	288	288	288	2			Y	-0-					120

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					172
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					172
06	330	N	175	-0-	-155	-0-	175	2			N	-0-					172
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-	114	1			58
08	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					58
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2022

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
04	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1466	2	1	9	Y	1	10	1			4
05	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2252	2	11	9	Y	10	7	1	2	8	5
06	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1542	2	3	9	Y	3	2	8			6
07	1519	X	1302	-0-	-217	-0-	1299	2	3	9	Y	3	2	8			7
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2656	2	4	9	Y	4					11
09	0		1566	-0-	1566	1566	1565	2	1	9	Y	1	7	1	1	8	4

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					97
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					97
06	450	N	359	-0-	-91	-0-	359	2			N	-0-					97
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					97
08	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					97
09	0		354	-0-	354	354	354	2			N	-0-					97

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/16/2021

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	156	2	15	9	Y	14	58	1			36
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	553	2	48	9	Y	44	51	1	2	8	27
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	720	2	11	9	Y	10	4	8			33
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	715	2	11	9	Y	10	4	8			39
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	611	2	25	9	Y	23	2	8			60
09	0		559	-0-	559	559	551	2	8	9	Y	7	45	1	1	8	21

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1456	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1622	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1294	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
07	1550	N	995	-0-	-555	-0-	959	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2168	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
09	0		1341	-0-	1341	1341	1291	2	50	9	Y	45	45	1			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1629	2	2	9	N	2					102
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1556	2	4	9	N	4	2	8			104
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1236	2	12	9	N	11	2	8			113
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	N	1	1	8			113
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1345	2	4	9	N	4	2	8			115
09	0		1315	-0-	1315	1315	1291	2	24	9	N	22	2	8			135

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

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

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	417	2	77	9	N	70					205
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	2	6	9	N	5	5	8			205
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	484	2	22	9	N	20	149	1	2	8	74
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	N	1	1	8			74
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					74
09	0		706	-0-	706	706	573	2	133	9	N	121	1	8			194

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					58
05	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2487	2	3	9	N	3	3	1			58
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					58
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4334	2	15	9	N	14	4	8			68
08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4677	2	2	9	N	2	2	8			68
*09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4022	2	2	9	N	2	2	8			68

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

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

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1562	2	14	9	N	13					191
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1587	2	17	9	N	15	4	8			202
06	1590	N	1447	-0-	-143	-0-	1436	2	11	9	N	10	2	8			210
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1779	2	28	9	N	25	163	1	4	8	68
08	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1552	2	1	9	N	1	1	8			68
09	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	1429	2	2	9	N	2	2	8			68

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2151	2	32	9	N	29					237
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1610	2	48	9	N	44	4	8			277
06	1530	N	1164	-0-	-366	-0-	1160	2	4	9	N	4	4	8			277
07	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	2148	2	40	9	N	36	186	1	2	8	125
08	1643	N	680	-0-	-963	-0-	660	2	20	9	N	18	1	8			142
09	0		564	-0-	564	564	563	2	1	9	N	1					143

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

04	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
09	0		211	-0-	211	211	211	2			Y	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

04	2757	N	2545	-0-	-212	-0-	2517	2	28	9	N	25					78
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2407	2	13	9	N	12	2	8			88
06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2203	2	31	9	N	28	1	8			115
07	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2181	2	21	9	N	19	1	8			133
08	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2141	2	18	9	N	16	2	8			147
09	0		1972	-0-	1972	1972	1948	2	24	9	N	22	1	8			168

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

04	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2590	2	3	9	N	3					41
05	2635	X	2626	-0-	-9	-0-	2620	2	6	9	N	5	4	8			42
06	2550	X	1966	-0-	-584	-0-	1960	2	6	9	N	5	4	8			43
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3031	2	22	9	N	20	43	1	5	8	15
08	2635	N	2619	-0-	-16	-0-	2618	2	1	9	N	1	1	8			15
09	0		2592	-0-	2592	2592	2585	2	7	9	N	6	4	8			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

04	600	N	318	-0-	-282	-0-	318	2			N	-0-					75
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	400	2	2	9	N	2	2	8			75
06	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	2			N	-0-					75
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					75
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					75
09	0		270	-0-	270	270	270	2			N	-0-					75

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

04	3150	X	2235	-0-	-915	-0-	2194	2	41	9	N	37					112
05	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5136	2	50	9	N	45	4	8			153
06	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5284	2	28	9	N	25					178
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3580	2	19	9	N	17	3	8			192
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3251	2	21	9	N	19	1	8			210
09	0		2265	-0-	2265	2265	2264	2	1	9	N	1	1	8			210

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	204	2	6	9	Y	5					93
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	151	2	28	9	Y	25					118
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	91	2	43	9	Y	39	39	1			118
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					118
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	155	2	21	9	Y	19					137
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	632	2	50	9	N	45					253
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	1	9	N	1	189	1			65
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	2			N	-0-					65
07	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	2			N	-0-					65
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					65
09	0		625	-0-	625	625	614	2	11	9	N	10					75

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1111	2	45	9	N	41					133
05	775	N	562	-0-	-213	-0-	548	2	14	9	N	13	3	8			143
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	N	2	2	8			143
07	837	N	596	-0-	-241	-0-	574	2	22	9	N	20					163
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	865	2	11	9	N	10					173
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					173

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	76	-0-	-194	-0-	76	2			N	-0-					112
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	661	2	4	9	N	4	4	8			112
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					112
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					112
08	651	N	301	-0-	-350	-0-	301	2			N	-0-					112
09	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2			N	-0-					112

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
04	660	N	584	-0-	-76	-0-	581	2	3	9	N	3					40
05	775	N	716	-0-	-59	-0-	710	2	6	9	N	5	4	8			41
06	810	N	706	-0-	-104	-0-	676	2	30	9	N	27	5	8			63
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	698	2	23	9	N	21	51	1	5	8	28
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1	1	8			28
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	719	2	6	9	N	5	4	8			29

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
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
09	0		1527	-0-	1527	1527	1527	2			Y	-0-					-0-

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
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1955	2	6	9	N	5					203
05	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1856	2	1	9	N	1	1	8			203
06	1830	N	1589	-0-	-241	-0-	1587	2	2	9	N	2	2	8			203
07	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	1770	2	4	9	N	4	152	1	4	8	51
08	1860	N	1574	-0-	-286	-0-	1573	2	1	9	N	1	1	8			51
09	0		1564	-0-	1564	1564	1563	2	1	9	N	1	1	8			51

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
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					58
05	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					58
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					58
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					58
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					58
09	0		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					58

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
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
09	0		170	-0-	170	170	170	2			Y	-0-					-0-

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
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					125
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					125
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					125
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	N	1	1	8			125
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					125
09	0		625	-0-	625	625	624	2	1	9	N	1	1	8			125

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	200	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	250	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	200	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	100	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	250	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	0		152	-0-	152	152	150	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

04	600	N	504	-0-	-96	-0-	503	2	1	9	N	1					123
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	502	2	1	9	N	1	1	8			123
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	412	2	1	9	N	1	1	8			123
07	527	N	434	-0-	-93	-0-	428	2	6	9	N	5	1	8			127
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					127
09	0		437	-0-	437	437	436	2	1	9	N	1	1	8			127

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

04	3120	X	2033	-0-	-1087	-0-	2027	2	6	9	N	5					132
05	3162	X	2064	-0-	-1098	-0-	2056	2	8	9	N	7	6	8			133
06	3060	X	1738	-0-	-1322	-0-	1728	2	10	9	N	9	6	8			136
07	2294	X	1908	-0-	-386	-0-	1874	2	34	9	N	31	86	1	4	8	77
08	2139	X	2037	-0-	-102	-0-	2035	2	2	9	N	2	2	8			77
09	0		1800	-0-	1800	1800	1791	2	9	9	N	8	6	8			79

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1803	2	75	9	N	68					220
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1678	2	33	9	N	30					250
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1926	2	10	9	N	9	187	1			72
07	1953	N	1627	-0-	-326	-0-	1605	2	22	9	N	20	12	8			80
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					80
09	0		1564	-0-	1564	1564	1556	2	8	9	N	7					87

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3143	2	19	9	N	17					259
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3301	2	8	9	N	7	7	8			259
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3206	2	3	9	N	3	3	8			259
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3173	2	3	9	N	3	3	8			259
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3136	2	2	9	N	2	2	8			259
09	0		2914	-0-	2914	2914	2912	2	2	9	N	2	2	8			259

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

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

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	815	2	48	9	Y	44	185	1	5	8	37
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	797	2	34	9	Y	31	8	8			60
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	800	2	19	9	Y	17	9	8			68
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	833	2	41	9	Y	37	8	8			97
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	836	2	12	9	Y	11	3	8			105
09	0		817	-0-	817	817	774	2	43	9	Y	39	7	8			137

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

04	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2422	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2224	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3238	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2200	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2147	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	0		2080	-0-	2080	2080	2074	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/20/2021

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					60
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					60
06	240 N	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-					60
07	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					60
08	310 N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					60
09	0	174	-0-	174	174	174	2			N	-0-					60

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

04	900 N	848	-0-	-52	-0-	717	2	131	9	N	119	172	1			82
05	899 N	880	-0-	-19	-0-	714	2	166	9	N	151					233
06	870 N	777	-0-	-93	-0-	734	2	43	9	N	39	184	1			88
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	739	2	129	9	N	117					205
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	730	2	179	9	N	163	178	1			190
09	0	840	-0-	840	840	715	2	125	9	N	114	174	1			130

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

04	780 N	732	-0-	-48	-0-	732	2			N	-0-					45
05	589 N	506	-0-	-83	-0-	505	2	1	9	N	1	1	8			45
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					45
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	N	1	1	8			45
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					45
09	0	412	-0-	412	412	412	2			N	-0-					45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	922	2	4	9	N	4					52
05	1581	N	1148	-0-	-433	-0-	1147	2	1	9	N	1	1	8			52
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1436	2	14	9	N	13	3	8			62
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1224	2	45	9	N	41	1	8			102
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					102
09	0		1402	-0-	1402	1402	1402	2			N	-0-					102

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

04	810	N	464	-0-	-346	-0-	464	2			N	-0-					105
05	341	N	183	-0-	-158	-0-	183	2			N	-0-					105
06	990	N	273	-0-	-717	-0-	273	2			N	-0-					105
07	496	N	284	-0-	-212	-0-	284	2			N	-0-					105
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					105
09	0		404	-0-	404	404	404	2			N	-0-					105

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

04	2160	X	1794	-0-	-366	-0-	1794	2			N	-0-					80
05	2108	X	1971	-0-	-137	-0-	1965	2	6	9	N	5	5	8			80
06	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	1689	2	8	9	N	7	4	8			83
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2192	2	8	9	N	7	3	8			87
08	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	1952	2	2	9	N	2	2	8			87
09	0		1463	-0-	1463	1463	1461	2	2	9	N	2	2	8			87

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					62
05	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					62
06	210	N	84	-0-	-126	-0-	84	2			N	-0-					62
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					62
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					62
09	0		79	-0-	79	79	79	2			N	-0-					62

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	671	-0-	-109	-0-	671	2			Y	-0-					46
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	976	2	80	9	Y	73	65	1	3	8	51
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1348	2	1	9	Y	1	1	8			51
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					51
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1286	2	7	9	Y	6	1	8			56
09	0		991	-0-	991	991	979	2	12	9	Y	11					67

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	947	2	1	9	N	1					129
05	1395	N	978	-0-	-417	-0-	970	2	8	9	N	7	7	8			129
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1081	2	4	9	N	4	4	8			129
07	992	N	869	-0-	-123	-0-	866	2	3	9	N	3	3	8			129
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					129
09	0		803	-0-	803	803	802	2	1	9	N	1	1	8			129

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					148
05	992	N	889	-0-	-103	-0-	889	2			Y	-0-					148
06	1350	N	564	-0-	-786	-0-	564	2			Y	-0-					148
07	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	1027	2			Y	-0-					148
08	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	2			Y	-0-					148
09	0		321	-0-	321	321	321	2			Y	-0-					148

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

04	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6419	2	66	9	N	60					207
05	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6080	2	78	9	N	71	16	8			262
06	6870	X	5693	-0-	-1177	-0-	5685	2	8	9	N	7	197	1	7	8	65
07	7099	X	5822	-0-	-1277	-0-	5790	2	32	9	N	29	11	8			83
08	7099	X	5874	-0-	-1225	-0-	5862	2	12	9	N	11	4	8			90
09	0		5610	-0-	5610	5610	5569	2	41	9	N	37	5	8			122

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

04	600	N	337	-0-	-263	-0-	337	2			Y	-0-					47
05	620	N	343	-0-	-277	-0-	267	2	76	9	Y	69	98	1			18
06	600	N	410	-0-	-190	-0-	404	2	6	9	Y	5					23
07	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			Y	-0-					23
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					23
09	0		616	-0-	616	616	616	2			Y	-0-					23

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

04	990	X	267	-0-	-723	-0-	234	2	33	9	N	30					175
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	783	2	52	9	N	47					222
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1328	2	30	9	N	27	1	8			248
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	963	2	41	9	N	37	2	8			283
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	769	2	34	9	N	31	1	8			313
09	0		884	-0-	884	884	848	2	36	9	N	33	182	1	6	8	158

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/27/2021

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					140
05	434	N	285	-0-	-149	-0-	284	2	1	9	N	1	1	8			140
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	915	2	3	9	N	3	3	8			140
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	573	2	4	9	N	4	2	8			142
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					142
09	0		217	-0-	217	217	217	2			N	-0-					142

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4131	-0-	1131	1131	4131	2			Y	-0-					210
05	3100	N	3696	-0-	596	1727	3677	2	19	9	Y	17	17	8			210
06	3000	N	2634	-0-	-366	1361	2614	2	20	9	Y	18	18	8			210
07	3908	X	2547	-0-	-1361	-0-	2528	2	19	9	Y	17	42	1	17	8	168
08	2821	X	2448	-0-	-373	-0-	2441	2	7	9	Y	6	6	8			168
09	0		2252	-0-	2252	2252	2245	2	7	9	Y	6	6	8			168

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					210
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					210
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					210
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-	56	1			154
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					154
09	0		373	-0-	373	373	373	2			Y	-0-					154

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	450	1	6418	2	N	6	185	1			117
							7	9									
05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	465	1	5601	2	N	18	16	8			119
							20	9									
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	270	1	4292	2	N	10	9	8			120
							11	9									
07	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	465	1	8116	2	N	67	19	8			168
							74	9									
08	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	465	1	7181	2	N	100	5	8			263
							110	9									
09	0		7659	-0-	7659	7659	450	1	7128	2	N	74	6	8			331
							81	9									

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2019

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2190	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1898	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1932	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1993	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2094	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	0		2159	-0-	2159	2159	2150	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9630	X	9455	-0-	-175	-0-	9357	2	98	9	N	89	188	1			197
05	10075	X	9504	-0-	-571	-0-	9438	2	66	9	N	60	181	1	16	8	60
06	9750	X	8999	-0-	-751	-0-	8921	2	78	9	N	71	16	8			115
07	10075	X	9327	-0-	-748	-0-	9154	2	173	9	N	157	14	8			258
08	9765	X	8993	-0-	-772	-0-	8937	2	56	9	N	51	180	1	7	8	122
09	0		8446	-0-	8446	8446	8392	2	54	9	N	49	6	8			165

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	600 262	1 9	11655	2	Y	238	135	1	104	8	52
05	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	620 177	1 9	12206	2	Y	161	38	1	114	8	61
06	13260	X	11512	-0-	-1748	-0-	600 223	1 9	10689	2	Y	203	88	1	109	8	67
07	13702	X	12849	-0-	-853	-0-	620 260	1 9	11969	2	Y	236	177	1	76	8	50
08	13268	X	12634	-0-	-634	-0-	620 224	1 9	11790	2	Y	204	124	1	34	8	96
09	0		11332	-0-	11332	11332	600 95	1 9	10637	2	Y	86	87	1	37	8	58

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34770	X	30562	-0-	-4208	-0-	29961	2	601	9	Y	546	430	1	120	8	165
05	35929	X	34473	-0-	-1456	-0-	34142	2	331	9	Y	301	122	1	150	8	194
06	34770	X	33374	-0-	-1396	-0-	32855	2	519	9	Y	472	280	1	172	8	214
07	34286	X	34180	-0-	-106	-0-	33476	2	704	9	Y	640	565	1	128	8	161
08	32984	X	32828	-0-	-156	-0-	32165	2	663	9	Y	603	397	1	60	8	307
09	0		30524	-0-	30524	30524	30272	2	252	9	Y	229	277	1	75	8	184

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13140	X	8854	-0-	-4286	-0-	8735	2	119	9	N	108	189	1	15	8	312
05	13578	X	4658	-0-	-8920	-0-	4570	2	88	9	N	80	187	1	13	8	192
06	12930	X	6834	-0-	-6096	-0-	6589	2	245	9	N	223	186	1	32	8	197
07	12803	X	8634	-0-	-4169	-0-	8397	2	237	9	N	215	186	1	16	8	210
08	9145	X	8267	-0-	-878	-0-	8112	2	155	9	N	141	171	1	8	8	172
09	0		7471	-0-	7471	7471	7372	2	99	9	N	90	9	8			253

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20563	X	20563	-0-	-0-	-0-	20065	2	498	9	N	453	366	1	65	8	117
05	21053	X	21053	-0-	-0-	-0-	20768	2	285	9	N	259	180	1	81	8	115
06	20649	X	20649	-0-	-0-	-0-	20482	2	167	9	N	152	87	8			180
07	21235	X	20942	-0-	-293	-0-	20675	2	267	9	N	243	187	1	51	8	185
08	21235	X	16972	-0-	-4263	-0-	16701	2	271	9	N	246	181	1	28	8	222
09	0		19487	-0-	19487	19487	19270	2	217	9	N	197	183	1	96	8	140

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 292352 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9973 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	287085	X	287085	-0-	-0-	-0-	286664	2	421	9	N	383	372	1			416
05	233095	X	233095	-0-	-0-	-0-	232831	2	264	9	N	240	187	1	133	8	336
06	211610	X	211610	-0-	-0-	-0-	211489	2	121	9	N	110	110	8			336
07	180971	X	180971	-0-	-0-	-0-	180703	2	268	9	N	244	359	1	140	8	81
08	157190	X	157190	-0-	-0-	-0-	157056	2	134	9	N	122	36	8			167
09	0		133342	-0-	133342	133342	133126	2	216	9	N	196	187	1	64	8	112

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GLEASON WELL #: 1H RRCID -> 292444 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9505 - 16085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107078	X	107078	-0-	-0-	-0-	106190	2	888	9	N	807	740	1			447
05	107850	X	107850	-0-	-0-	-0-	106926	2	924	9	N	840	757	1	74	8	456
06	100706	X	100706	-0-	-0-	-0-	99961	2	745	9	N	677	764	1	59	8	310
07	99844	X	99844	-0-	-0-	-0-	99167	2	677	9	N	615	567	1	74	8	284
08	97622	X	97622	-0-	-0-	-0-	97038	2	584	9	N	531	559	1	16	8	240
09	0		90097	-0-	90097	90097	89748	2	349	9	N	317	182	1	44	8	331

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

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

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

SYDRI OPERATING, LLC 833597
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	71	1	428	3	N	55					97
							61	9									
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	68	1	351	3	N	55					152
							61	9									
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	78	1	422	3	N	12	80	1			84
							13	9									
07	558	N	516	-0-	-42	-0-	78	1	421	3	N	15					99
							17	9									
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	65	1	429	3	N	25	79	1			45
							28	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	248	1	1165	3	N	10					67
							11	9									
05	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	206	1	902	3	N	2					69
							2	9									
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	235	1	940	3	N	-0-					69
07	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	218	1	847	3	N	-0-					69
08	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	210	1	880	3	N	-0-					69
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					69

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
04	300	N	159	-0-	-141	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	11	1	162	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
06	240	N	146	-0-	-94	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
07	279	N	65	-0-	-214	-0-	4	1	60	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	88	-0-	-98	-0-	6	1	81	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
METCALF "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
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	73	1	1169	3	N	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	84	1	1229	3	N	30	30	1			-0-
							33	9									
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	85	1	1310	3	N	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	88	1	1299	3	N	25	25	1			-0-
							28	9									
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	95	1	1252	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	172	-0-	-188	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
05	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	47	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	63	1	978	3	N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	57	1	834	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	59	1	779	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	52	1	843	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	68	1	991	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	58	1	893	3	N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	55	1	809	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	81	1	1066	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	126	1	2021	3	N	-0-					-0-
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	143	1	2102	3	N	53	53	1			-0-
							58	9									
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	124	1	1891	3	N	-0-					-0-
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	141	1	2100	3	N	40	40	1			-0-
							44	9									
08	2294	N	2148	-0-	-146	-0-	148	1	1963	3	N	34	34	1			-0-
							37	9									
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
METCALF "F"					WELL #: 7	RRCID -> 224172	COMPL. DATE 10/19/2006				TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9904 - 10104				
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	26	1	412	3	N	-0-					-0-
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	28	1	408	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	28	1	437	3	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	427	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	34	1	456	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
METCALF "G"					WELL #: 8	RRCID -> 232211	COMPL. DATE 08/11/2007				TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8762 - 10098				
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	37	1	599	3	N	-0-					-0-
05	682	N	573	-0-	-109	-0-	36	1	523	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	44	1	678	3	N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	39	1	572	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	38	1	507	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-
METCALF "H"					WELL #: 9	RRCID -> 233640	COMPL. DATE 10/05/2007				TOTAL DEPTH 10222		PERF. 7883 - 10077				
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	90	1	1445	3	N	-0-					-0-
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	101	1	1487	3	N	36	36	1			-0-
							40	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	94	1	1454	3	N	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	98	1	1446	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	107	1	1416	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-
METCALF "I"					WELL #: 10	RRCID -> 235417	COMPL. DATE 08/17/2007				TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8642 - 10051				
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EDENS					WELL #: 21	RRCID -> 242523	COMPL. DATE 09/25/2008				TOTAL DEPTH 10112		PERF. 8776 - 10098				
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	278	1	1312	3	N	12					94
							13	9									
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	336	1	1470	3	N	21	94	1			21
							23	9									
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	325	1	1301	3	N	16					37
							18	9									
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	311	1	1205	3	N	10					47
							11	9									
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	317	1	1329	3	N	12	2	5			57
							13	9									
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					57

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					48
05	403	N	148	-0-	-255	-0-	148	2			N	-0-					48
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					48
07	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	2			N	-0-					48
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					48
09	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	2			N	-0-					48

WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					52
05	403	N	173	-0-	-230	-0-	173	2			Y	-0-					52
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			Y	-0-					52
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					52
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	139	2	1	9	Y	1					53
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					53

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	333	2	17	9	N	15					73
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	329	2	19	9	N	17					90
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1					91
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	318	2	10	9	N	9					100
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	516	2	7	9	N	6					106
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	2	9	9	N	8					114

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1430	2	19	9	N	17	4	8			133
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1216	2	48	9	N	44	117	1	2	8	58
06	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	1157	2	21	9	N	19	2	8			75
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1668	2	10	9	N	9	1	8			83
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1383	2	23	9	N	21	2	8			102
*09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1347	2	29	9	N	26	101	1	5	8	22

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

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

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
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1063	2	8	9	N	7					112
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1002	2	41	9	N	37	89	1	3	8	57
06	870	N	627	-0-	-243	-0-	619	2	8	9	N	7	1	8			63
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1116	2	3	9	N	3	1	8			65
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1451	2	12	9	N	11	1	8			75
*09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1593	2	2	9	N	2					77

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
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	883	2	17	9	N	15					168
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1016	2	11	9	N	10					178
06	990	N	925	-0-	-65	-0-	879	2	46	9	N	42	175	1			45
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	2	9	9	N	8					53
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1034	2	8	9	N	7					60
*09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1004	2	30	9	N	27					87

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
04	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	1767	2	14	9	N	13	3	8			127
05	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	1701	2	21	9	N	19	80	1	3	8	63
06	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	1596	2	2	9	N	2	2	8			63
07	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	1684	2	4	9	N	4	2	8			65
08	1736	N	1490	-0-	-246	-0-	1484	2	6	9	N	5	3	8			67
09	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	1532	2	4	9	N	4	4	8			67

BECKHAM WELL #: 10H RRCID -> 286232 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9952 - 17252

04	52920	X	48967	-0-	-3953	-0-	3521	1	44725	2	N	655	755	1	4	8	223
							721	9									
05	54684	X	52765	-0-	-1919	-0-	3867	1	47960	2	N	853	901	1	5	8	170
							938	9									
06	52920	X	46851	-0-	-6069	-0-	3488	1	42598	2	N	695	736	1	4	8	125
							765	9									
07	53537	X	52076	-0-	-1461	-0-	3781	1	47492	2	N	730	723	1			132
							803	9									
08	53041	X	49440	-0-	-3601	-0-	3661	1	45013	2	N	696	542	1	1	8	285
							766	9									
09	51060	X	48728	-0-	-2332	-0-	3696	1	44199	2	N	757	917	1	3	8	122
							833	9									

VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 287886 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10197 - 16557

04	67050	X	47165	-0-	-19885	-0-	1204	1	44742	2	Y	1108	1135	1	1	8	148
							1219	9									
05	67611	X	57774	-0-	-9837	-0-	1721	1	54709	2	Y	1222	1179	1	1	8	190
							1344	9									
06	59580	X	48390	-0-	-11190	-0-	1490	1	45824	2	Y	978	941	1	1	8	226
							1076	9									
07	55986	X	53973	-0-	-2013	-0-	1686	1	51140	2	Y	1043	1128	1			141
							1147	9									
08	51476	X	51476	-0-	-0-	-0-	1668	1	48653	2	Y	1050	1003	1			188
							1155	9									
*09	50104	X	50104	-0-	-0-	-0-	1644	1	47341	2	Y	1017	966	1	4	8	235
							1119	9									

BECKHAM-MAURITZEN-VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 288184 COMPL. DATE 05/09/2020 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10202 - 14261

04	43050	X	31556	-0-	-11494	-0-	813	1	30211	2	N	484	414	1	1	8	234
							532	9									
05	43276	X	36852	-0-	-6424	-0-	1103	1	35049	2	N	636	773	1	1	8	96
							700	9									
06	38070	X	29028	-0-	-9042	-0-	897	1	27600	2	N	483	391	1	1	8	187
							531	9									
07	34936	X	34936	-0-	-0-	-0-	1096	1	33244	2	N	542	610	1			119
							596	9									
08	36859	X	33247	-0-	-3612	-0-	1082	1	31571	2	N	540	464	1			195
							594	9									
09	35670	X	32230	-0-	-3440	-0-	1061	1	30555	2	N	558	620	1			133
							614	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAURITZEN-VERA DAVIS-BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 288586 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9905 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86760	X	75660	-0-	-11100	-0-	4271 1764	1 9	69625	2	Y	1604	1625	1	2	8	194
05	89466	X	77363	-0-	-12103	-0-	4472 1736	1 9	71155	2	Y	1578	1671	1	1	8	100
06	83760	X	72285	-0-	-11475	-0-	4353 1444	1 9	66488	2	Y	1313	1287	1	2	8	124
07	82119	X	72751	-0-	-9368	-0-	4522 1426	1 9	66803	2	Y	1296	1275	1			145
08	78182	X	70137	-0-	-8045	-0-	4514 1397	1 9	64226	2	Y	1270	1271	1			144
09	75660	X	64948	-0-	-10712	-0-	3865 1342	1 9	59741	2	Y	1220	1092	1	1	8	271

THOR BLEWETT-BURK WELL #: 1H RRCID -> 291195 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 10137 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127350	X	94770	-0-	-32580	-0-	2421 2234	1 9	90115	2	N	2031	2087	1	2	8	158
05	122016	X	94822	-0-	-27194	-0-	2823 2119	1 9	89880	2	N	1926	1822	1	1	8	261
06	107370	X	83756	-0-	-23614	-0-	2578 1735	1 9	79443	2	N	1577	1688	1	2	8	148
07	101153	X	85505	-0-	-15648	-0-	2669 1807	1 9	81029	2	N	1643	1504	1			287
*08	101153	X	79565	-0-	-21588	-0-	2579 1739	1 9	75247	2	N	1581	1581	1			287
09	94770	X	76306	-0-	-18464	-0-	2498 1896	1 9	71912	2	N	1724	1569	1	1	8	269

VERA DAVIS-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 291327 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9985 - 16178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	168150	X	112250	-0-	-55900	-0-	136 2540	1 9	109574	2	N	2309	2429	1			161
05	155806	X	107350	-0-	-48456	-0-	139 2264	1 9	104947	2	N	2058	2033	1			186
06	135420	X	95547	-0-	-39873	-0-	128 1912	1 9	93507	2	N	1738	1749	1			175
07	132184	X	62188	-0-	-69996	-0-	96 1214	1 9	60878	2	N	1104	1221	1			58
08	125209	X	76122	-0-	-49087	-0-	120 1470	1 9	74532	2	N	1336	1289	1			105
09	112260	X	83724	-0-	-28536	-0-	131 1828	1 9	81765	2	N	1662	1673	1	1	8	93

BECKHAM WELL #: 11H RRCID -> 291373 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9971 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68250	X	50165	-0-	-18085	-0-	1268 1676	1 9	47221	2	N	1524	1544	1	2	8	278
05	64077	X	55042	-0-	-9035	-0-	1621 1760	1 9	51661	2	N	1600	1694	1	1	8	183
06	57030	X	41951	-0-	-15079	-0-	1279 1225	1 9	39447	2	N	1114	1104	1	8	8	185
07	51832	X	51423	-0-	-409	-0-	1589 1580	1 9	48254	2	N	1436	1337	1			284
08	55056	X	47342	-0-	-7714	-0-	1521 1442	1 9	44379	2	N	1311	1389	1			206
09	53280	X	44581	-0-	-8699	-0-	1446 1494	1 9	41641	2	N	1358	1396	1	1	8	167

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
VERA DAVIS-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 291632 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9827 - 17083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	208170	X	162332	-0-	-45838	-0-	193 3443	1 9	158696	2	N	3130	3074	1			325
05	196633	X	152705	-0-	-43928	-0-	194 3015	1 9	149496	2	N	2741	2931	1			135
06	174660	X	127972	-0-	-46688	-0-	169 2428	1 9	125375	2	N	2207	2227	1			115
07	180482	X	117942	-0-	-62540	-0-	182 2225	1 9	115535	2	N	2023	1940	1			198
08	174499	X	107317	-0-	-67182	-0-	171 2156	1 9	104990	2	N	1960	2050	1			108
09	162330	X	101378	-0-	-60952	-0-	155 1950	1 9	99273	2	N	1773	1771	1	1	8	109

BURK-WEST BAY WELL #: 1H RRCID -> 291745 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9849 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52470	X	27206	-0-	-25264	-0-	26940	2	266	9	N	242	364	1	1	8	270
05	54219	X	29888	-0-	-24331	-0-	29713	2	175	9	N	159	194	1	2	8	233
06	40350	X	27652	-0-	-12698	-0-	27619	2	33	9	N	30	1	8			262
07	30349	X	22219	-0-	-8130	-0-	22200	2	19	9	N	17	172	1			107
08	30349	X	20684	-0-	-9665	-0-	20662	2	22	9	N	20					127
09	28920	X	18589	-0-	-10331	-0-	18558	2	31	9	N	28					155

CASTLEBERRY-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 292618 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9990 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	593188	X	190785	-0-	-402403	-0-	511 4162	1 9	186112	2	N	3784	3735	1	5	8	236
05	211451	X	171685	-0-	-39766	-0-	524 3504	1 9	167657	2	N	3185	3255	1	2	8	164
06	204630	X	155242	-0-	-49388	-0-	522 2599	1 9	152121	2	N	2363	2442	1	3	8	82
07	211451	X	140175	-0-	-71276	-0-	538 2498	1 9	137139	2	N	2271	2143	1			210
08	211451	X	123962	-0-	-87489	-0-	524 2230	1 9	121208	2	N	2027	2134	1	1	8	102
09	190800	X	107100	-0-	-83700	-0-	509 2026	1 9	104565	2	N	1842	1810	1	2	8	132

TC OIL AND GAS, LLC 840303
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					80
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					80
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					80
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					80
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					80
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					80

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990

BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	390	-0-	-2152	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	4437	-0-	1337	1337	4437	3			N	-0-					-0-
08	1337	N	-0-	-0-	-1337	-0-					N	-0-					-0-
*09	3000	N	3875	-0-	875	875	3875	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
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3163	-0-	-1367	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4181	-0-	-500	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4081	-0-	-600	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	940	-0-	-3590	-0-	940	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
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	660	N	596	-0-	-64	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	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
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	496	N	18	-0-	-478	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	496	N	39	-0-	-457	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	450	N	24	-0-	-426	-0-	24	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
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	831	-0-	-254	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	880	-0-	-320	-0-	880	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
04	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	434	N	221	-0-	-213	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	420	N	157	-0-	-263	-0-	157	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

04	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	806	-0-	-310	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	801	-0-	-369	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	245	-0-	-995	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

04	1440	N	674	-0-	-766	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	741	-0-	-468	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	810	N	435	-0-	-375	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	682	N	561	-0-	-121	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

04	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1103	-0-	-337	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1232	-0-	-535	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	851	-0-	-259	-0-	851	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	543	-0-	-207	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	600	N	478	-0-	-122	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

04	870	N	818	-0-	-52	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3016	-0-	16	16	3016	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

04	870	N	308	-0-	-562	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
*09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	302	-0-	-1018	-0-	302	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
07	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
*09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

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

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
07	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	3			N	-0-					-0-
08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
*09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
*09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2213	-0-	-637	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2233	-0-	-464	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	1913	-0-	-697	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	1841	-0-	-856	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	1938	-0-	-666	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1846	-0-	-374	-0-	1846	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

04	1080	N	681	-0-	-399	-0-	669	3	12	9	N	11	19	1	1	8	18
05	961	N	808	-0-	-153	-0-	794	3	14	9	N	13	9	1			22
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	949	3	8	9	N	7	11	1			18
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	775	3	4	9	N	4	11	1			11
08	806	N	737	-0-	-69	-0-	726	3	11	9	N	10	1	8			20
09	960	N	646	-0-	-314	-0-	636	3	10	9	N	9	9	1			20

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

04	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

04	450	N	18	-0-	-432	-0-	17	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

04	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1967	-0-	-43	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1842	-0-	-138	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	150	-0-	-1410	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	70	-0-	-1542	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	119	-0-	-1152	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1202	-0-	-268	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1204	-0-	-687	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1355	-0-	-1645	838	1344	3	11	9	Y	10	14	1			6
05	3100	N	2299	-0-	-801	37	2278	3	21	9	Y	19	13	1			12
06	2170	N	2133	-0-	-37	-0-	2119	3	14	9	Y	13	15	1			10
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2193	3	14	9	Y	13	15	1			8
08	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	2189	3	20	9	Y	18	21	1			5
09	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	2078	3	14	9	Y	13	10	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	451	3	7	9	Y	6	16	1			3
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	569	3	4	9	Y	4					7
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	490	3	9	9	Y	8	10	1			5
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	509	3	4	9	Y	4					9
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	510	3	3	9	Y	3	8	1			4
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	3	4	9	Y	4					8

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

04	6018	X	2914	-0-	-3104	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
07	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
08	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
*09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

04	1200	N	1001	-0-	-199	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	962	-0-	-433	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	874	-0-	-236	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

04	3300	X	3059	-0-	-241	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2996	-0-	-507	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2867	-0-	-523	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2023	-0-	-1480	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	1619	-0-	-1574	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	1379	-0-	-1681	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	645	-0-	-705	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1126	-0-	-269	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	851	-0-	-259	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	900	N	849	-0-	-51	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	3			N	-0-					-0-
09	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
08	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
*09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3626	-0-	526	526	3626	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3041	-0-	41	567	3041	3			Y	-0-					-0-
07	2807	N	2240	-0-	-567	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
08	3627	X	2848	-0-	-779	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-
09	3510	X	1949	-0-	-1561	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	8868	-0-	5768	5768	8868	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	7621	-0-	4621	10389	7621	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	551	-0-	-1129	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	434	X	255	-0-	-179	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	420	X	191	-0-	-229	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	558	X	412	-0-	-146	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
07	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1471	-0-	-119	-0-	1471	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
04	3000	N	3487	-0-	487	487	3487	3			N	-0-					-0-
05	2958	X	2471	-0-	-487	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
06	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
08	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
*09	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	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
04	1500	N	1238	-0-	-262	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	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
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	147	3	9	9	Y	8					13
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	494	3	14	9	Y	13	11	1			15
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					15
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					15
08	434	N	201	-0-	-233	-0-	201	3			Y	-0-					15
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-					15

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
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	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
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1378	-0-	-302	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1215	-0-	-428	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1158	-0-	-454	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	929	-0-	-451	-0-	929	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	540	N	434	-0-	-106	-0-	434	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
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
*09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	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
04	2220	N	1277	-0-	-943	-0-	1277	3			N	-0-					3
05	2294	N	1373	-0-	-921	-0-	1373	3			N	-0-					3
06	1950	N	1409	-0-	-541	-0-	1409	3			N	-0-					3
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					3
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					3
*09	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					3

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	572	3	6	9	Y	5	4	1			4
05	651	N	507	-0-	-144	-0-	501	3	6	9	Y	5	5	1			4
06	600	N	541	-0-	-59	-0-	522	3	19	9	Y	17	5	1			16
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	526	3	7	9	Y	6	17	1			5
08	DLQ G-10		503	-0-	503	503	500	3	3	9	Y	3	5	1			3
09	DLQ G-10		471	-0-	471	974	448	3	23	9	Y	21	13	1			11

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
04	120	X	76	-0-	-44	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	93	X	29	-0-	-64	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	369	-0-	-981	-0-	366	3	3	9	Y	3	1	1			2
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2469	3	24	9	Y	22	6	1			18
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-	18	1			-0-
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1999	3	23	9	Y	21	3	1			18
08	2480	N	2008	-0-	-472	-0-	1994	3	14	9	Y	13	19	1			12
09	2250	N	1894	-0-	-356	-0-	1894	3			Y	-0-	12	1			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	476	-0-	-484	-0-	472	3	4	9	Y	4	3	1			2
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1259	3	11	9	Y	10	6	1			6
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	901	3	7	9	Y	6	8	1			4
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	497	3	3	9	Y	3	5	1			2
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1295	3	12	9	Y	11	10	1			3
*09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	949	3	7	9	Y	6	5	1			4

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	279	N	118	-0-	-161	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	720	N	643	-0-	-77	-0-	643	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	750	N	506	-0-	-244	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	775	N	499	-0-	-276	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	744	N	489	-0-	-255	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2575	-0-	-60	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2425	-0-	-125	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2512	-0-	-123	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
*09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

04	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	744	X	531	-0-	-213	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	720	X	119	-0-	-601	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	744	N	80	-0-	-664	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
05	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
06	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
07	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
08	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
*09	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	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
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	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
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-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	N	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	2635	X	1223	-0-	-1412	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
*09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	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
04	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
*09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
*09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

04	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
*09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

04	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
*09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

04	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	994	-0-	-56	-0-	994	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
09	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

04	1740	X	843	-0-	-897	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
*09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

04	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	895	-0-	-314	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
*09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	2190	N	2100	-0-	-90	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2065	-0-	-95	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	2050	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
04	2340	N	854	-0-	-1486	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	732	-0-	-1686	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	680	-0-	-550	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
*09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	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
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	849	-0-	-174	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	990	N	262	-0-	-728	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	176	-0-	-847	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	837	N	100	-0-	-737	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	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
04	1260	N	803	-0-	-457	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	837	N	184	-0-	-653	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	837	N	148	-0-	-689	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	270	N	131	-0-	-139	-0-	131	3			N	-0-					-0-

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
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	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
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	324	-0-	-1877	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	539	-0-	-1591	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	502	-0-	-1699	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	1116	X	569	-0-	-547	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	540	X	151	-0-	-389	-0-	151	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
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 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
04	1230	N	950	-0-	-280	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	961	N	747	-0-	-214	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	960	N	761	-0-	-199	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
*09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

04	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	932	-0-	-328	-0-	932	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2234	-0-	-466	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2279	-0-	-232	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
*09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
05	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
07	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	2265	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	420	N	18	-0-	-402	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	894	-0-	-336	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	891	-0-	-473	-0-	891	3			N	-0-					-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	630	N	223	-0-	-407	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	480	N	63	-0-	-417	-0-	63	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
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	930	N	625	-0-	-305	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	899	N	569	-0-	-330	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	3			N	-0-					-0-

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
04	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	7551	-0-	4451	4451	7551	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5762	-0-	2762	7213	5762	3			N	-0-					-0-
07	12415	X	5202	-0-	-7213	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
*09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	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
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	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
04	930	N	534	-0-	-396	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	682	N	510	-0-	-172	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	570	N	428	-0-	-142	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 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
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-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

04	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			N	-0-					-0-
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3160	-0-	-560	-0-	3160	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	3000	N	3748	-0-	748	748	3748	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

04	750	N	618	-0-	-132	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	682	N	359	-0-	-323	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	856	-0-	-164	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	680	-0-	-374	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	690	-0-	-364	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	870	N	654	-0-	-216	-0-	654	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

04	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1977	-0-	-286	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1455	-0-	-585	-0-	1455	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
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	600	N	174	-0-	-426	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	558	N	122	-0-	-436	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
*09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
08	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	750	N	563	-0-	-187	-0-	563	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

04	1590	N	1309	-0-	-281	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	600	-0-	-810	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	256	-0-	-1108	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	38	-0-	-1419	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	600	N	9	-0-	-591	-0-	9	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

04	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

04	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
05	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*09	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	149	-0-	-811	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	453	-0-	-147	-0-	449	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	589	N	405	-0-	-184	-0-	402	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	408	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	465	N	409	-0-	-56	-0-	406	3	3	9	Y	3	3	1			2
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	370	3	3	9	Y	3	4	1			1
09	420	N	374	-0-	-46	-0-	371	3	3	9	Y	3	2	1			2

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1191	-0-	-429	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	1180	-0-	-339	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	1114	-0-	-236	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	572	-0-	-668	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1481	-0-	-109	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1298	-0-	-407	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
*09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

04	480	N	184	-0-	-296	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	300	N	197	-0-	-103	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21945	X	21945	-0-	-0-	-0-	21945	3			N	-0-					-0-
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	680	-0-	-1660	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	493	-0-	-4281	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	716	-0-	-4058	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	750	-0-	-3870	-0-	750	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1451	-0-	-439	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1471	-0-	-203	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
*09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2948	-0-	-52	1578	2948	3			N	-0-					-0-
05	4068	X	2490	-0-	-1578	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
*09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2088	-0-	-462	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2018	-0-	-679	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2301	-0-	-309	-0-	2301	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	237	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	251	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	211	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1973	3	14	9	Y	13	6	1			8
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1764	3	15	9	Y	14	18	1			4
*09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1227	3	10	9	Y	9	8	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06	660	N	526	-0-	-134	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
*09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	420	N	283	-0-	-137	-0-	283	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1045	3	63	9	Y	57					146
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1094	3	164	9	Y	149	129	1			166
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1037	3	3	9	Y	3					169
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					169
08	1271	N	956	-0-	-315	-0-	956	3			Y	-0-					169
09	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	3			Y	-0-					169

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640

04	1050	N	646	-0-	-404	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	840	N	619	-0-	-221	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
*09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

04	3579	X	3114	-0-	-465	-0-	3090	3	24	9	Y	22	24	1			13
05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3036	3	28	9	Y	25	22	1			16
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3041	3	21	9	Y	19	21	1			14
07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3026	3	21	9	Y	19	21	1			12
08	3286	X	2886	-0-	-400	-0-	2861	3	25	9	Y	23	28	1			7
09	3120	X	2840	-0-	-280	-0-	2819	3	21	9	Y	19	14	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1266	-0-	-174	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	937	3	8	9	Y	7	4	1			4
05	775	N	708	-0-	-67	-0-	701	3	7	9	Y	6	6	1			4
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	758	3	6	9	Y	5	5	1			4
07	992	N	956	-0-	-36	-0-	949	3	7	9	Y	6	6	1			4
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	707	3	7	9	Y	6	8	1			2
*09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	906	3	7	9	Y	6	4	1			4

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3787	-0-	787	787	3787	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	828	-0-	-192	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	845	-0-	-209	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	3			N	-0-					-0-
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	357	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	341	N	258	-0-	-83	-0-	256	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1023	3	8	9	Y	7	3	1			5
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	591	3	3	9	Y	3	6	1			2
08	DLQ G-10		363	-0-	363	363	360	3	3	9	Y	3	4	1			1
09	DLQ G-10		500	-0-	500	863	497	3	3	9	Y	3	2	1			2

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

04	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
*09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	320	-0-	-1000	-0-	320	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

04	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

04	6473	X	2755	-0-	-3718	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
06	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
08	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
*09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
05	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
06	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	713	X	410	-0-	-303	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	713	X	602	-0-	-111	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	690	N	435	-0-	-255	-0-	435	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	185	-0-	-745	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	225	-0-	-922	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	250	-0-	-920	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	97	-0-	-1643	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	186	X	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	180	X	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
08	465	N	46	-0-	-419	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	450	N	37	-0-	-413	-0-	37	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
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	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
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	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
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
*09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2800	N	7080	-0-	4280	4280	7080	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4717	-0-	1617	5897	4717	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3655	-0-	655	6552	3655	3			N	-0-					-0-
*05	9845	X	3293	-0-	-6552	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
*06	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
*07	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
*08	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
*09	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
04	1080	N	983	-0-	-97	-0-	983	3		N	-0-			-0-
05	1426	N	823	-0-	-603	-0-	823	3		N	-0-			-0-
06	1320	N	581	-0-	-739	-0-	581	3		N	-0-			-0-
07	1023	N	526	-0-	-497	-0-	526	3		N	-0-			-0-
08	837	N	390	-0-	-447	-0-	390	3		N	-0-			-0-
09	570	N	253	-0-	-317	-0-	253	3		N	-0-			-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

04	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
05	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1486	3		N	-0-			-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3		N	-0-			-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		N	-0-			-0-
*09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3		N	-0-			-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

04	1080	N	748	-0-	-332	-0-	748	3		N	-0-			-0-
05	1116	N	731	-0-	-385	-0-	731	3		N	-0-			-0-
06	780	N	566	-0-	-214	-0-	566	3		N	-0-			-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3		N	-0-			-0-
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3		N	-0-			-0-
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-			-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3		N	-0-			-0-
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3		N	-0-			-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3		N	-0-			-0-
05	2573	X	2442	-0-	-131	-0-	2442	3		N	-0-			-0-
06	2490	X	2478	-0-	-12	-0-	2478	3		N	-0-			-0-
07	2573	X	2506	-0-	-67	-0-	2506	3		N	-0-			-0-
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3		N	-0-			-0-
*09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3		N	-0-			-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
06	1050	N	927	-0-	-123	-0-	927	3		N	-0-			-0-
07	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
08	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	3		N	-0-			-0-
*09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	661	3	6	9	Y	5	5	1			3
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	682	3	6	9	Y	5	5	1			3
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	616	3	6	9	Y	5	5	1			3
07	651	N	542	-0-	-109	-0-	539	3	3	9	Y	3	4	1			2
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	618	3	6	9	Y	5	6	1			1
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	590	3	4	9	Y	4	3	1			2

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1623	-0-	-147	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	1716	-0-	-113	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	1575	-0-	-45	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	1430	-0-	-244	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1246	-0-	-459	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1341	-0-	-249	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	270	N	119	-0-	-151	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	N	2810	-0-	-130	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2228	-0-	-742	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2390	-0-	-679	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2759	-0-	-310	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2566	-0-	-344	-0-	2566	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

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

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
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1476	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3445	-0-	445	445	3445	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4465	-0-	1365	1810	4465	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3498	-0-	398	2208	3498	3			N	-0-					-0-
*09	4043	X	1835	-0-	-2208	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 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
04	630	N	425	-0-	-205	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

04	480	N	341	-0-	-139	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	540	N	321	-0-	-219	-0-	321	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	330	N	93	-0-	-237	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	341	N	114	-0-	-227	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
09	870	N	567	-0-	-303	-0-	567	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					16
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	16	14	1			18
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
*09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	798	-0-	-318	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1020	N	930	-0-	-90	-0-	923	3	7	9	Y	6	6	1			4
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1018	3	9	9	Y	8	7	1			5
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	939	3	7	9	Y	6	7	1			4
07	961	N	858	-0-	-103	-0-	852	3	6	9	Y	5	6	1			3
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2163	3	20	9	Y	18	16	1			5
09	960	N	722	-0-	-238	-0-	713	3	9	9	Y	8	8	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	806	N	569	-0-	-237	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	780	N	623	-0-	-157	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	775	N	648	-0-	-127	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	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
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	248	N	144	-0-	-104	-0-	143	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2	9	Y	2	1	1			1

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 8718 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3173	-0-	173	1793	3173	3			N	-0-					-0-
05	4465	X	2672	-0-	-1793	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
06	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
07	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
08	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*09	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

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

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
*09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	690	N	523	-0-	-167	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	713	N	177	-0-	-536	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	620	N	150	-0-	-470	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	510	N	75	-0-	-435	-0-	75	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
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1336	-0-	-741	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1586	-0-	-604	-0-	1586	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POSS, L.T. UNIT WELL #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

04	3000	N	2214	-0-	-786	443	2214	3			N	-0-					-0-
05	1538	N	1095	-0-	-443	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	744	X	672	-0-	-72	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	744	X	678	-0-	-66	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	720	X	542	-0-	-178	-0-	542	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

04	3000	N	15418	-0-	12418	41244	15418	3			N	-0-					-0-
05	56196	X	14952	-0-	-41244	-0-	14952	3			N	-0-					-0-
06	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	3			N	-0-					-0-
*07	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	14702	3			N	-0-					-0-
*08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
*09	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/18/2022

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

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

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
*09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

04	2280	X	1702	-0-	-578	-0-	1689	3	13	9	Y	12	12	1			7
05	2418	X	1969	-0-	-449	-0-	1951	3	18	9	Y	16	13	1			10
06	2340	X	984	-0-	-1356	-0-	976	3	8	9	Y	7	12	1			5
07	2418	X	1435	-0-	-983	-0-	1426	3	9	9	Y	8	8	1			5
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2452	3	23	9	Y	21	20	1			6
*09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1402	3	11	9	Y	10	10	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

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

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	693	-0-	-507	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	806	N	513	-0-	-293	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	660	N	515	-0-	-145	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3472	-0-	372	372	3472	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3007	-0-	7	379	3007	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
05	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
06	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
07	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*09	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

04	1020	N	921	-0-	-99	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
*09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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

04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	870	-0-	-150	-0-	870	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
*09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	372	N	161	-0-	-211	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	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
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	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
04	3000	N	2590	-0-	-410	7702	2590	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2718	-0-	-382	7320	2718	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2646	-0-	-354	6966	2646	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2801	-0-	-299	6667	2801	3			Y	-0-					-0-
08	9378	X	2711	-0-	-6667	-0-	2711	3			Y	-0-					-0-
*09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3	9	Y	3	2	1			2
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	332	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	311	3	2	9	Y	2	2	1			1

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	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
04	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	1420	3	14	9	Y	13	11	1			9
05	1550	N	1159	-0-	-391	-0-	1148	3	11	9	Y	10	11	1			8
06	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	1361	3	12	9	Y	11	9	1			10
07	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	1280	3	14	9	Y	13	12	1			11
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1179	3	10	9	Y	9	12	1			8
*09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1312	3	10	9	Y	9	12	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
04	540	N	414	-0-	-126	-0-	410	3	4	9	Y	4	3	1			3
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	407	3	3	9	Y	3	3	1			3
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	384	3	3	9	Y	3	3	1			3
07	434	N	233	-0-	-201	-0-	230	3	3	9	Y	3	3	1			3
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	468	3	6	9	Y	5	4	1			4
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	417	3	3	9	Y	3	6	1			1

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
*09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	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
04	2160	N	2073	-0-	-87	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2090	-0-	-40	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2390	-0-	-245	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
*09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	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
04	2250	X	1464	-0-	-786	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	277	-0-	-2203	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1785	-0-	-615	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
*09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	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
04	3000	N	2858	-0-	-142	2138	2858	3			N	-0-					-0-
05	4900	X	2762	-0-	-2138	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
06	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
07	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
*09	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	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
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	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
04	3000	N	3168	-0-	168	168	3168	3			N	-0-					-0-
05	2663	N	2495	-0-	-168	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
07	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
*09	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	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
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	21	-0-	-309	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	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
04	1320	N	405	-0-	-915	-0-	402	3	3	9	Y	3	4	1			2
05	1364	N	474	-0-	-890	-0-	471	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	667	3	6	9	Y	5	4	1			3
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	876	3	6	9	Y	5	5	1			3
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1772	3	17	9	Y	15	14	1			4
*09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1607	3	12	9	Y	11	8	1			7

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
04	750	N	645	-0-	-105	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	868	N	668	-0-	-200	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	660	N	564	-0-	-96	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	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
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
05	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
*09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	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
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2739	-0-	-609	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2779	-0-	-461	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2907	-0-	-441	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2907	-0-	-441	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2797	-0-	-443	-0-	2797	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
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
*09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	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
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
*09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

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

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

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

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1315	3	13	9	Y	12	10	1			8
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1349	3	13	9	Y	12	10	1			10
06	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	1288	3	11	9	Y	10	11	1			9
07	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1316	3	34	9	Y	31	14	1			26
08	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1327	3	10	9	Y	9	26	1			9
09	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	1276	3	10	9	Y	9	13	1			5

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		642	-0-	642	2245	634	3	8	9	Y	7	6	1			5
05	DLQ G-10		720	-0-	720	2965	712	3	8	9	Y	7	7	1			5
06	1600	N	504	-0-	-1096	1869	500	3	4	9	Y	4	5	1			4
07	2389	N	520	-0-	-1869	-0-	514	3	6	9	Y	5	4	1			5
08	713	N	524	-0-	-189	-0-	521	3	3	9	Y	3	5	1			3
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	463	3	4	9	Y	4	5	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	372	N	85	-0-	-287	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	140	3	1	9	Y	1	1	1			1
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-	1	1			-0-

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	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
04	3000	N	3392	-0-	392	392	3392	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2840	-0-	-260	132	2840	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3474	-0-	474	606	3474	3			N	-0-					-0-
07	4421	X	3815	-0-	-606	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
*09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	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
04	630	N	578	-0-	-52	-0-	572	3	6	9	Y	5	4	1			4
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	617	3	7	9	Y	6	5	1			5
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	576	3	4	9	Y	4	5	1			4
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	583	3	7	9	Y	6	5	1			5
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	645	3	6	9	Y	5	6	1			4
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	546	3	4	9	Y	4	6	1			2

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	690	N	652	-0-	-38	-0-	652	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2056	3	15	9	Y	14	15	1			8
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2156	3	20	9	Y	18	15	1			11
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2283	3	17	9	Y	15	15	1			11
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1867	3	13	9	Y	12	15	1			8
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1507	3	14	9	Y	13	17	1			4
*09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1537	3	10	9	Y	9	7	1			6

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	13855	-0-	10855	28163	13855	3			N	-0-					-0-
05	41865	X	13702	-0-	-28163	-0-	13702	3			N	-0-					-0-
06	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	15239	3			N	-0-					-0-
07	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	16339	3			N	-0-					-0-
08	16167	X	16167	-0-	-0-	-0-	16167	3			N	-0-					-0-
*09	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1425	-0-	-495	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1140	-0-	-180	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1156	-0-	-363	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3910	-0-	910	910	3910	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		2041	-0-	2041	2041	2026	3	15	9	Y	14	7	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
06	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
08	1643	X	955	-0-	-688	-0-	955	3			N	-0-					-0-
09	1590	X	1400	-0-	-190	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	580	3	3	9	Y	3	9	1			5
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	492	3	4	9	Y	4					9
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	607	3	4	9	Y	4	7	1			6
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	635	3	6	9	Y	5	7	1			4
08	496	N	323	-0-	-173	-0-	322	3	1	9	Y	1					5
09	600	N	82	-0-	-518	-0-	82	3			Y	-0-					5

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

04	13170	X	11189	-0-	-1981	-0-	11189	3			N	-0-					-0-
05	13609	X	8563	-0-	-5046	-0-	8563	3			N	-0-					-0-
06	13170	X	7867	-0-	-5303	-0-	7867	3			N	-0-					-0-
07	13609	X	7946	-0-	-5663	-0-	7946	3			N	-0-					-0-
08	13206	X	8995	-0-	-4211	-0-	8995	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	9882	-0-	-1308	-0-	9882	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

04	660	N	366	-0-	-294	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	600	N	164	-0-	-436	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	496	N	273	-0-	-223	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	300	N	87	-0-	-213	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	403	N	50	-0-	-353	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	403	N	44	-0-	-359	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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
04	240	N	49	-0-	-191	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	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
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	682	N	3	-0-	-679	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	150	N	27	-0-	-123	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	558	N	342	-0-	-216	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	651	N	175	-0-	-476	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	630	N	47	-0-	-583	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	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
04	330	N	93	-0-	-237	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

04	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
05	2511	N	461	-0-	-2050	-0-	461	3		N	-0-			-0-
06	1350	N	623	-0-	-727	-0-	623	3		N	-0-			-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	3208	-0-	108	108	3208	3		N	-0-			-0-
*09	3000	N	3117	-0-	117	225	3117	3		N	-0-			-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

04	3000	X	2806	-0-	-194	-0-	2806	3		N	-0-			-0-
05	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	2912	3		N	-0-			-0-
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3		N	-0-			-0-
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3		N	-0-			-0-
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3		N	-0-			-0-
09	2970	X	2841	-0-	-129	-0-	2841	3		N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

04	2130	N	653	-0-	-1477	-0-	653	3		N	-0-			-0-
05	2542	N	1306	-0-	-1236	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
06	1920	N	1269	-0-	-651	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
08	1302	N	858	-0-	-444	-0-	858	3		N	-0-			-0-
09	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	1041	3		N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
*09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09	990	N	858	-0-	-132	-0-	858	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

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

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
05	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
06	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
07	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
08	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
*09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	589	-0-	-281	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
*09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

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

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

04	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

04	180	N	42	-0-	-138	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
*09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

04	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
*09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1148	3	21	9	Y	19					45
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1123	3	106	9	Y	96	100	1			41
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	737	3	88	9	Y	80					121
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					121
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1096	3	133	9	Y	121	100	1			142
*09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1498	3	41	9	Y	37	126	1			53

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

04	2460	N	2238	-0-	-222	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	730	-0-	-1595	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	517	-0-	-1994	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	539	-0-	-1831	-0-	539	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

04	690	N	427	-0-	-263	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	4738	-0-	1738	1738	4738	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4829	-0-	1729	3467	4829	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4532	-0-	1432	4899	4532	3			N	-0-					-0-
*09	8387	X	3488	-0-	-4899	-0-	3488	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3082	-0-	-669	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3335	-0-	-416	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
*09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1090	-0-	-460	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
*09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	960	N	451	-0-	-509	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3365	-0-	265	265	3365	3			N	-0-					-0-
08	1531	N	1266	-0-	-265	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
*09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

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

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*09	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3394	-0-	294	294	3394	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3385	-0-	285	579	3385	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3269	-0-	269	848	3269	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
*09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2184	-0-	-336	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	1965	-0-	-577	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2029	-0-	-575	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1879	-0-	-311	-0-	1879	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

04	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	775	N	365	-0-	-410	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	750	N	303	-0-	-447	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1029	-0-	-381	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	993	-0-	-309	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
*09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5988	-0-	2988	3283	5988	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4377	-0-	1277	4560	4377	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	3780	-0-	-4560	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
08	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
*09	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	760	-0-	-590	-0-	760	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
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	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
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	210	N	75	-0-	-135	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	481	-0-	-209	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	887	-0-	-167	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2518	N	2226	-0-	-292	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
06	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
07	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
08	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*09	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	210	N	58	-0-	-152	-0-	58	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1030	-0-	-260	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

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

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	801	-0-	-253	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	19501	-0-	16501	16501	19501	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1477	-0-	-353	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1142	-0-	-718	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
*09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

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

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1973	-0-	-321	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1967	-0-	-296	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1593	-0-	-477	-0-	1593	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
*09	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

04	330	N	50	-0-	-280	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

04	570	X	6	-0-	-564	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	785	-0-	-393	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	802	-0-	-338	-0-	802	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2017	-0-	-263	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2009	-0-	-285	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1935	-0-	-75	-0-	1935	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	X	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	93	X	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1976	-0-	-94	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1882	-0-	-257	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1728	-0-	-252	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4371	-0-	-159	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4595	-0-	-179	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4555	-0-	-575	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4361	-0-	-940	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4471	-0-	-830	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4429	-0-	-131	-0-	4429	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
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	1491	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
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
*09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	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
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	4625	-0-	1525	1525	4625	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4733	-0-	1733	3258	4733	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
04	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3070	-0-	-170	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3144	-0-	-204	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
*09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	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
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
*09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	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
04	2160	N	1673	-0-	-487	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	929	-0-	-721	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	955	-0-	-781	-0-	955	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1500	-0-	-270	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3682	-0-	582	582	3682	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3397	-0-	297	879	3397	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3965	-0-	965	1844	3965	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

04	2520	X	1960	-0-	-560	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2180	-0-	-340	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2087	-0-	-610	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2015	-0-	-175	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

04	3030	X	1596	-0-	-1434	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	1007	-0-	-2124	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	1124	-0-	-1786	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
07	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
08	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
09	1590	X	1481	-0-	-109	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

04	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	969	-0-	-81	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2213	-0-	-7	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2196	-0-	-98	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2147	-0-	-73	-0-	2147	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	442	-0-	-767	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	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
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
*09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	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
04	2130	X	1726	-0-	-404	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	1670	-0-	-531	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1515	-0-	-615	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1563	-0-	-235	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1479	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
04	990	X	494	-0-	-496	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	171	-0-	-852	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	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
04	1710	N	949	-0-	-761	-0-	949	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1270	-0-	-528	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1127	-0-	-553	-0-	1127	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
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	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
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2198	-0-	-1102	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	2956	-0-	-1663	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	2668	-0-	-1951	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	2848	-0-	-1622	-0-	2848	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1167	-0-	-724	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	3			N	-0-					-0-
*09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

04	1320	N	627	-0-	-693	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	599	-0-	-486	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	960	N	679	-0-	-281	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
*09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

04	3000	N	6676	-0-	3676	3676	6676	3			N	-0-					-0-
05	9215	X	5539	-0-	-3676	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
*09	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

04	2220	X	1758	-0-	-462	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1760	-0-	-286	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	1113	-0-	-987	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1811	-0-	-359	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1392	-0-	-375	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	995	-0-	-115	-0-	995	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1209	-0-	-992	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1731	-0-	-369	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
*09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2933	-0-	-547	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	2491	-0-	-1477	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3600	-0-	-240	-0-	3600	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

04	3450	X	2614	-0-	-836	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2919	-0-	-274	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2697	-0-	-273	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2843	-0-	-71	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2659	-0-	-161	-0-	2659	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

04	3810	X	3308	-0-	-502	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	2532	-0-	-1405	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3160	-0-	-650	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3301	-0-	-636	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3261	-0-	-676	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3237	-0-	-63	-0-	3237	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

04	2970	X	2679	-0-	-291	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3134	-0-	-90	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2877	-0-	-347	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2733	-0-	-237	-0-	2733	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

04	4350	X	3716	-0-	-634	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
*09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	667	-0-	-863	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	505	-0-	-983	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	250	-0-	-1190	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	682	N	221	-0-	-461	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	496	N	161	-0-	-335	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					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
04	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
*09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	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
04	750	N	456	-0-	-294	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2232	-0-	-18	-0-	2232	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
04	1410	N	627	-0-	-783	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1340	-0-	-460	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1486	-0-	-467	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	888	-0-	-612	-0-	888	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	2120	-0-	-143	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	2177	-0-	-13	-0-	2177	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1312	-0-	-278	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1049	-0-	-571	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1043	-0-	-321	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
07	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
*09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2141	-0-	-139	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2156	-0-	-169	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2043	-0-	-147	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1780	-0-	-260	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	450	N	270	-0-	-180	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
09	270	N	142	-0-	-128	-0-	142	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
CGU 36					WELL #: 4	RRCID -> 203919	COMPL. DATE 06/04/2004					TOTAL DEPTH 9650			PERF. 8960 - 9511		
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	518	3	7	9	Y	6	9	1			3
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	3	3	9	Y	3					6
06	450	N	281	-0-	-169	-0-	277	3	4	9	Y	4	7	1			3
07	558	N	427	-0-	-131	-0-	424	3	3	9	Y	3					6
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	3	2	9	Y	2	5	1			3
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	3	2	9	Y	2					5
INGRAM, J.B.					WELL #: 1	RRCID -> 204258	COMPL. DATE 07/01/2004					TOTAL DEPTH 9660			PERF. 8960 - 9539		
04	4710	X	3573	-0-	-1137	-0-	3525	3	48	9	Y	44	72	1			19
05	4867	X	3662	-0-	-1205	-0-	3631	3	31	9	Y	28					47
06	4320	X	3629	-0-	-691	-0-	3573	3	56	9	Y	51	65	1			33
07	4309	X	3681	-0-	-628	-0-	3646	3	35	9	Y	32					65
08	3844	X	3711	-0-	-133	-0-	3687	3	24	9	Y	22	55	1			32
*09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3957	3	25	9	Y	23					55
CGU 26					WELL #: 19	RRCID -> 204259	COMPL. DATE 08/10/2004					TOTAL DEPTH 9780			PERF. 8580 - 9694		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 31					WELL #: 11	RRCID -> 204307	COMPL. DATE 07/16/2004					TOTAL DEPTH 9945			PERF. 8690 - 9782		
*10	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
*11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
*12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
*01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
*02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
06	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
*07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
*09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT					WELL #: 12	RRCID -> 204490	COMPL. DATE 05/26/2004					TOTAL DEPTH 9640			PERF. 8562 - 9426		
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3160	-0-	60	60	3160	3			N	-0-					-0-
06	2912	N	2852	-0-	-60	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
*09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	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
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
*09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	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
04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2654	-0-	-353	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	1792	-0-	-1118	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	1958	-0-	-1049	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	1876	-0-	-790	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
*09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	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
04	2640	X	1666	-0-	-974	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1698	-0-	-193	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	1613	-0-	-127	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1627	-0-	-140	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
*09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	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
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2038	-0-	-2	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1918	-0-	-252	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1332	-0-	-838	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*09	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	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
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	540	-0-	-514	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	690	N	498	-0-	-192	-0-	498	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
04	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2955	3	22	9	Y	20	19	1			12
05	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2955	3	26	9	Y	24	21	1			15
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1959	3	14	9	Y	13	19	1			9
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1709	3	12	9	Y	11	13	1			7
08	1550	N	903	-0-	-647	-0-	895	3	8	9	Y	7	12	1			2
09	1500	N	975	-0-	-525	-0-	967	3	8	9	Y	7	5	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2906	-0-	-634	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2930	-0-	-190	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3086	-0-	-45	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
*09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

04	3210	X	2961	-0-	-249	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3099	-0-	-218	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2952	-0-	-258	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3012	-0-	-212	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2818	-0-	-182	-0-	2818	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	2052	-0-	-1854	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	686	-0-	-3094	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	541	-0-	-3365	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	585	-0-	-3321	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	829	-0-	-2951	-0-	829	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	465	N	130	-0-	-335	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	540	N	373	-0-	-167	-0-	373	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	4011	-0-	-112	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	4030	-0-	-93	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3758	-0-	-232	-0-	3758	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

04	3000	N	3359	-0-	359	1126	3359	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3494	-0-	394	1520	3494	3			N	-0-					-0-
06	5206	X	3686	-0-	-1520	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
08	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	15278	3			N	-0-					-0-
*09	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1890	-0-	-156	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1249	-0-	-731	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1084	-0-	-962	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
*09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	997	-0-	-305	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	564	-0-	-936	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	363	-0-	-1156	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	992	N	634	-0-	-358	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

04	3060	X	3028	-0-	-32	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2548	-0-	-583	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
*09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

04	1620	X	1496	-0-	-124	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
*09	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

04	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3595	-0-	-65	-0-	3595	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1119	-0-	-245	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	710	-0-	-640	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
*09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3411	-0-	-92	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3318	-0-	-72	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3347	-0-	-156	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3144	-0-	-359	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3020	-0-	-370	-0-	3020	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
05	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3160	-0-	160	160	3160	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3426	-0-	326	486	3426	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3588	-0-	488	974	3588	3			N	-0-					-0-
*09	4460	X	3486	-0-	-974	-0-	3486	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	5311	-0-	-59	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5084	-0-	-465	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5016	-0-	-533	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5181	-0-	-368	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4076	-0-	-1294	-0-	4076	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	3	6	9	Y	5	8	1			2
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	3	3	9	Y	3					5
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	360	3	6	9	Y	5	7	1			3
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	358	3	3	9	Y	3					6
08	403	N	348	-0-	-55	-0-	345	3	3	9	Y	3	6	1			3
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	317	3	2	9	Y	2					5

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
*09	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	935	-0-	-745	-0-	935	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2223	3	30	9	Y	27	44	1			12
05	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	2247	3	19	9	Y	17					29
06	2280	N	2153	-0-	-127	-0-	2120	3	33	9	Y	30	40	1			19
07	2325	N	2132	-0-	-193	-0-	2111	3	21	9	Y	19					38
08	2263	N	1635	-0-	-628	-0-	1624	3	11	9	Y	10	32	1			16
09	2160	N	1957	-0-	-203	-0-	1945	3	12	9	Y	11					27

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2988	-0-	-267	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2462	-0-	-688	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
*09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	570	N	299	-0-	-271	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	744	X	414	-0-	-330	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	720	X	116	-0-	-604	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	10	-0-	-393	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
07	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	755	-0-	-1075	-0-	755	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1279	-0-	-311	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	759	-0-	-884	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1024	-0-	-340	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	429	-0-	-861	-0-	429	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3912	-0-	812	812	3912	3			N	-0-					-0-
08	4362	X	3550	-0-	-812	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
*09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
*09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	4020	X	3717	-0-	-303	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3520	-0-	-260	-0-	3520	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

04	2032	N	1356	-0-	-676	-0-	1337	3	19	9	Y	17	27	1			7
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1905	3	17	9	Y	15					22
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1620	3	26	9	Y	24	30	1			16
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1745	3	17	9	Y	15					31
08	1922	X	1805	-0-	-117	-0-	1793	3	12	9	Y	11	26	1			16
*09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2650	3	21	9	Y	19					35

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

04	3390	X	2723	-0-	-667	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3034	-0-	-469	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3026	-0-	-364	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
07	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
*09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

04	T. A.		5927	-0-	5927	27358	5869	3	58	9	Y	53	44	1			37
05	33135	X	5777	-0-	-27358	-0-	5722	3	55	9	Y	50	46	1			41
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3974	3	35	9	Y	32	44	1			29
07	7037	X	1842	-0-	-5195	-0-	1822	3	20	9	Y	18	31	1			16
08	6541	X	6074	-0-	-467	-0-	6027	3	47	9	Y	43	19	1			40
09	5940	X	4010	-0-	-1930	-0-	3980	3	30	9	Y	27	53	1			14

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

04	5550	X	3679	-0-	-1871	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	4700	-0-	-1035	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	4034	-0-	-16	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
07	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4429	-0-	-131	-0-	4429	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	343	-0-	-2867	-0-	343	3		N	-0-			-0-
05	3255	X	266	-0-	-2989	-0-	266	3		N	-0-			-0-
06	3150	X	66	-0-	-3084	-0-	66	3		N	-0-			-0-
07	2914	X	520	-0-	-2394	-0-	520	3		N	-0-			-0-
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3		N	-0-			-0-
*09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3		N	-0-			-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
05	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
07	1488	N	767	-0-	-721	-0-	767	3		N	-0-			-0-
08	1054	N	744	-0-	-310	-0-	744	3		N	-0-			-0-
*09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

04	5280	X	4724	-0-	-556	-0-	4724	3		N	-0-			-0-
05	5456	X	3726	-0-	-1730	-0-	3726	3		N	-0-			-0-
06	5040	X	2858	-0-	-2182	-0-	2858	3		N	-0-			-0-
07	5177	X	2629	-0-	-2548	-0-	2629	3		N	-0-			-0-
08	5053	X	2514	-0-	-2539	-0-	2514	3		N	-0-			-0-
09	4710	X	2473	-0-	-2237	-0-	2473	3		N	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

04	1710	N	1619	-0-	-91	-0-	1619	3		Y	-0-			-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		Y	-0-			-0-
06	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	1788	3		Y	-0-			-0-
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3		Y	-0-			-0-
08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3		Y	-0-			-0-
*09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3		Y	-0-			-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

04	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3		N	-0-			-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-			-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
07	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3		N	-0-			-0-
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3		N	-0-			-0-
*09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	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
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
*09	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	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
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
06	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
*09	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	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
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	69	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	Y	1					3
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	62	3	1	9	Y	1	3	1			1
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					1
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	Y	1	1	1			1
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	Y	1					2

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
04	3000	N	4249	-0-	1249	1249	4249	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5387	-0-	2287	3536	5387	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5927	-0-	2927	6463	5927	3			N	-0-					-0-
07	12389	X	5926	-0-	-6463	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
08	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
*09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	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
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
06	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
07	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2822	-0-	-92	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
09	2820	N	2697	-0-	-123	-0-	2697	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
04	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2533	-0-	-767	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
07	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
*09	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	146945	-0-	143845	143845	146945	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	140845					N	-0-					-0-
07	3100	N	211	-0-	-2889	137956	211	3			N	-0-					-0-
08	138430	X	474	-0-	-137956	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4344	-0-	-368	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	2605	-0-	-2045	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4100	-0-	-705	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4648	-0-	-157	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4016	-0-	-454	-0-	4016	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

04	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	2069	-0-	-194	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1961	-0-	-469	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2368	-0-	-143	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
*09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	4158	-0-	1058	1058	4158	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2647	-0-	-353	705	2647	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2672	-0-	-428	277	2672	3			N	-0-					-0-
08	4177	X	3900	-0-	-277	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
*09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

04	5070	X	4743	-0-	-327	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4946	-0-	-293	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4729	-0-	-221	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	3918	-0-	-1135	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4286	-0-	-767	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4193	-0-	-607	-0-	4193	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

04	5670	X	5441	-0-	-229	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
05	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	5395	-0-	-155	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5618	-0-	-117	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	4838	-0-	-1021	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	4915	-0-	-755	-0-	4915	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	2614	-0-	-1466	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3803	-0-	-413	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
08	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4150	-0-	-230	-0-	4150	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

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.		5613	-0-	5613	5613	5613	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		2105	-0-	2105	7718	2105	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

04	3330	X	3248	-0-	-82	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3301	-0-	-47	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3067	-0-	-173	-0-	3067	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
08	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3313	-0-	-467	-0-	3313	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

04	3000	N	2259	-0-	-741	79	2259	3			N	-0-					-0-
05	2165	N	2086	-0-	-79	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1924	-0-	-626	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	1790	-0-	-845	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1856	-0-	-779	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1746	-0-	-504	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
*09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

04	3150	X	2618	-0-	-532	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2717	-0-	-343	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2765	-0-	-397	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2547	-0-	-708	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	3026	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	2461	-0-	-1379	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4210	-0-	-347	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3913	-0-	-497	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4491	-0-	-66	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	4070	-0-	-146	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3489	-0-	-591	-0-	3489	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

04	660	N	505	-0-	-155	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	744	N	525	-0-	-219	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	600	N	409	-0-	-191	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	527	N	98	-0-	-429	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	420	N	165	-0-	-255	-0-	165	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

04	4140	X	4038	-0-	-102	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3903	-0-	-87	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3162	-0-	-1023	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	4122	-0-	-125	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3980	-0-	-130	-0-	3980	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4490	-0-	-780	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4040	-0-	-1060	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4090	-0-	-1211	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	608	-0-	-4693	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

04	1680	N	1427	-0-	-253	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1111	-0-	-377	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	729	-0-	-790	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2969	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
06	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2778	-0-	-291	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2451	-0-	-897	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2044	-0-	-1196	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

04	15450	X	2489	-0-	-12961	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2397	-0-	-114	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
*09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	627	-0-	-453	-0-	627	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	651	N	384	-0-	-267	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	600	N	355	-0-	-245	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

04	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2317	-0-	-969	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2487	-0-	-693	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	1165	-0-	-2121	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2405	-0-	-775	-0-	2405	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1160	-0-	-220	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	3090	X	2044	-0-	-1046	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	1847	-0-	-1346	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2619	-0-	-140	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	447	-0-	-2223	-0-	447	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2761	-0-	-149	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2869	-0-	-138	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2613	-0-	-297	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2675	-0-	-177	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2766	-0-	-117	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2658	-0-	-132	-0-	2658	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	278	3	2	9	Y	2	2	1	1	8	1
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	318	3	3	9	Y	3	2	1			2
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	232	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	3	3	9	Y	3	3	1			1
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	Y	1	1	1			1

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2755	-0-	-245	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2702	-0-	-208	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2764	-0-	-119	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2737	-0-	-146	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2674	-0-	-86	-0-	2674	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1953	-0-	-57	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
*09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	599	-0-	-1291	-0-	599	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	363	3	7	9	Y	6					33
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	330	3	32	9	Y	29	50	1			12
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	306	3	37	9	Y	34					46
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					46
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	310	3	39	9	Y	35	38	1			43
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	328	3	9	9	Y	8	38	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

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

04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1297	3	12	9	Y	11					209
05	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1099	3	31	9	Y	28	174	1			63
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1764	3	22	9	Y	20					83
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1432	3	47	9	Y	43					126
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1806	3	19	9	Y	17					143
*09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1626	3	7	9	Y	6					149

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	445	-0-	-1055	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
*09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

04	5910	X	26	-0-	-5884	-0-	25	3	1	9	N	1	95	1			43
05	6014	X	1	-0-	-6013	-0-	1	3			N	-0-	21	1			22
06	5730	X	7	-0-	-5723	-0-	7	3			N	-0-	11	1			11
07	5890	X	30	-0-	-5860	-0-	29	3	1	9	N	1	7	1			5
08	4619	X	1876	-0-	-2743	-0-	1850	3	26	9	N	24					29
*09	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5501	3	86	9	N	78	14	1			93

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

04	3000	N	2700	-0-	-300	6364	2679	3	21	9	Y	19	21	1			11
05	3100	N	2832	-0-	-268	6096	2807	3	25	9	Y	23	20	1			14
06	3000	N	2676	-0-	-324	5772	2657	3	19	9	Y	17	19	1			12
07	3100	N	2621	-0-	-479	5293	2602	3	19	9	Y	17	19	1			10
08	6748	X	1455	-0-	-5293	-0-	1442	3	13	9	Y	12	19	1			3
09	2730	X	2420	-0-	-310	-0-	2402	3	18	9	Y	16	9	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	186	-0-	-2784	-0-	184	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	3069	X	135	-0-	-2934	-0-	134	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	2490	X	168	-0-	-2322	-0-	167	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	1891	X	121	-0-	-1770	-0-	121	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	217	X	102	-0-	-115	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	180	X	93	-0-	-87	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

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
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
06	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
07	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
08	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
*09	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	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
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1074	-0-	-366	-0-	1074	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
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2160	3	17	9	Y	15	19	1			9
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2080	3	19	9	Y	17	15	1			11
06	2520	N	1934	-0-	-586	-0-	1921	3	13	9	Y	12	14	1			9
07	2263	N	1901	-0-	-362	-0-	1889	3	12	9	Y	11	13	1			7
08	2914	X	1823	-0-	-1091	-0-	1806	3	17	9	Y	15	18	1			4
09	2190	X	1678	-0-	-512	-0-	1666	3	12	9	Y	11	8	1			7

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
04	3000	N	3008	-0-	8	8129	2985	3	23	9	Y	21	23	1			12
05	3100	N	3116	-0-	16	8145	3087	3	29	9	Y	26	22	1			16
06	11183	X	3038	-0-	-8145	-0-	3017	3	21	9	Y	19	21	1			14
07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3080	3	21	9	Y	19	21	1			12
08	3131	X	2968	-0-	-163	-0-	2942	3	26	9	Y	24	29	1			7
09	3030	X	2971	-0-	-59	-0-	2950	3	21	9	Y	19	14	1			12

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4763	-0-	-247	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4901	-0-	-276	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4591	-0-	-389	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4755	-0-	-391	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4817	-0-	-205	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4649	-0-	-121	-0-	4649	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2500	3	19	9	Y	17	20	1			10
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2572	3	23	9	Y	21	18	1			13
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2468	3	19	9	Y	17	18	1			12
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2539	3	17	9	Y	15	17	1			10
08	2945	X	2565	-0-	-380	-0-	2542	3	23	9	Y	21	25	1			6
09	2520	X	2329	-0-	-191	-0-	2311	3	18	9	Y	16	12	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

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

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	962	-0-	-309	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
05	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
07	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
08	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
*09	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

04	600	N	231	-0-	-369	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
*09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

04	3000	N	1661	-0-	-1339	590	1646	3	15	9	Y	14	12	1			10
05	2356	N	1766	-0-	-590	-0-	1748	3	18	9	Y	16	13	1			13
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1752	3	22	9	Y	20	15	1			18
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1784	3	23	9	Y	21	21	1			18
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1521	3	12	9	Y	11	19	1			10
*09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1629	3	12	9	Y	11	15	1			6

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

04	4200	X	3700	-0-	-500	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3898	-0-	-380	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3381	-0-	-699	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3656	-0-	-560	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3846	-0-	-60	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3671	-0-	-109	-0-	3671	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8400	X	6341	-0-	-2059	-0-	6335	3	6	9	Y	5	23	1			12
05	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	6					18
06	10440	X	3630	-0-	-6810	-0-	3623	3	7	9	Y	6	14	1			10
07	10788	X	4613	-0-	-6175	-0-	4607	3	6	9	Y	5	11	1			4
08	8835	X	158	-0-	-8677	-0-	156	3	2	9	Y	2					6
09	6330	X	926	-0-	-5404	-0-	924	3	2	9	Y	2					8

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2880	X	2501	-0-	-379	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2619	-0-	-326	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2498	-0-	-262	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2542	-0-	-62	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	1986	-0-	-618	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2486	-0-	-34	-0-	2486	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
04	2100	N	1812	-0-	-288	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	2007	-0-	-33	-0-	2007	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
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2410	3	35	9	N	32	48	1			53
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2510	3	42	9	N	38	26	1			65
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2389	3	19	9	N	17	32	1			50
07	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	2440	3	10	9	N	9	29	1			30
08	2542	N	2387	-0-	-155	-0-	2355	3	32	9	N	29					59
09	2400	N	2228	-0-	-172	-0-	2192	3	36	9	N	33	27	1			65

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	11	-0-	-469	-0-	11	3			Y	-0-					29
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	113	3	13	9	Y	12					12
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					12
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	71	3	9	9	Y	8	10	1			10
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	9	1			1

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	1451	-0-	-2299	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	1241	-0-	-2479	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2369	-0-	-181	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
*09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

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

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

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

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1431	-0-	-369	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
*09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	9540	-0-	6440	6440	9540	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	35202	-0-	32202	38642	35202	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	10	-0-	-560	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	589	N	306	-0-	-283	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	780	N	69	-0-	-711	-0-	69	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
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2111	-0-	-152	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	1996	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
04	3300	X	3038	-0-	-262	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3197	-0-	-182	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3080	-0-	-130	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2995	-0-	-198	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2889	-0-	-201	-0-	2889	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
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	570	N	303	-0-	-267	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	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
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	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
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	527	N	177	-0-	-350	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4281	-0-	-39	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3065	-0-	-934	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3703	-0-	-377	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
07	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
*09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2584	-0-	-113	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2618	-0-	-203	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
09	2760	N	2332	-0-	-428	-0-	2332	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
04	900	N	466	-0-	-434	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09	600	N	301	-0-	-299	-0-	301	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
04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5052	3	51	9	Y	46	37	1			32
05	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5258	3	52	9	Y	47	40	1			39
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5117	3	44	9	Y	40	42	1			37
07	5177	X	5162	-0-	-15	-0-	5162	3			Y	-0-	37	1			-0-
08	5301	X	4162	-0-	-1139	-0-	4130	3	32	9	Y	29	2	1			27
09	5160	X	5002	-0-	-158	-0-	4963	3	39	9	Y	35	44	1			18

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
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
*09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	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
04	450	N	356	-0-	-94	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	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
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4291	3	67	9	N	61	44	1			81
05	2015	X	97	-0-	-1918	-0-	88	3	9	9	N	8	40	1			49
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-	24	1			25
07	2015	X	1138	-0-	-877	-0-	1131	3	7	9	N	6	15	1			16
08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5332	3	79	9	N	72					88
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	21	40	1			69

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
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	945	3	8	9	Y	7	5	1			4
05	620	N	194	-0-	-426	-0-	192	3	2	9	Y	2	5	1			1
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	956	3	7	9	Y	6	3	1			4
07	992	N	256	-0-	-736	-0-	254	3	2	9	Y	2	5	1			1
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	960	N	141	-0-	-819	-0-	140	3	1	9	Y	1	1	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2670	N	2096	-0-	-574	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	171	-0-	-2247	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	291	-0-	-2139	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	59	-0-	-2111	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2100	3	17	9	Y	15	11	1			9
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2359	3	21	9	Y	19	16	1			12
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2311	3	17	9	Y	15	16	1			11
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2326	3	15	9	Y	14	16	1			9
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2274	3	21	9	Y	19	22	1			6
*09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1991	3	13	9	Y	12	10	1			8

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
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1457	-0-	-279	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	1509	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
04	2370	X	1470	-0-	-900	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
06	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2485	-0-	-305	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	1937	-0-	-883	-0-	1937	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					1
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	63	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					1
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1			1
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2637	-0-	-423	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2664	-0-	-498	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3143	-0-	-19	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
*09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	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
04	2970	X	1948	-0-	-1022	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2720	-0-	-318	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2516	-0-	-424	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2539	-0-	-468	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
08	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	1926	-0-	-594	-0-	1926	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
04	3570	X	3442	-0-	-128	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3376	-0-	-313	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3288	-0-	-222	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3583	-0-	-44	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	2042	-0-	-1408	-0-	2042	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
04	3660	X	2902	-0-	-758	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	2922	-0-	-705	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2717	-0-	-763	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
08	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	3			N	-0-					-0-
*09	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	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
04	4470	X	2831	-0-	-1639	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
05	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
06	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
07	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4233	-0-	-913	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	3046	-0-	-1934	-0-	3046	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
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2939	-0-	-285	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2927	-0-	-793	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	2673	-0-	-1047	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2276	-0-	-1324	-0-	2276	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3277	-0-	-40	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	2081	-0-	-1609	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	1599	-0-	-2214	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	1767	-0-	-2046	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	1387	-0-	-2303	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	2571	-0-	-1273	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3021	-0-	-699	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	2771	-0-	-1104	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2491	-0-	-1259	-0-	2491	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

04	7980	X	7752	-0-	-228	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
05	8184	X	7580	-0-	-604	-0-	7580	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	7301	-0-	-319	-0-	7301	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	6380	-0-	-1618	-0-	6380	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	6636	-0-	-1362	-0-	6636	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	6206	-0-	-1534	-0-	6206	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

04	9000	X	8988	-0-	-12	-0-	8900	3	88	9	Y	80	65	1			56
05	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9103	3	89	9	Y	81	70	1			67
06	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8808	3	76	9	Y	69	73	1			63
07	9300	X	9101	-0-	-199	-0-	8996	3	105	9	Y	95	77	1			81
08	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8912	3	64	9	Y	58	84	1			55
*09	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8540	3	64	9	Y	58	83	1			30

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1219	-0-	-551	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	841	-0-	-988	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1178	-0-	-651	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	972	-0-	-258	-0-	972	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1186	-0-	-736	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1271	-0-	-217	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			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
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	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
04	5190	X	1634	-0-	-3556	-0-	1612	3	22	9	Y	20	26	1			14
05	5177	X	1643	-0-	-3534	-0-	1625	3	18	9	Y	16	17	1			13
06	4710	X	1881	-0-	-2829	-0-	1862	3	19	9	Y	17	14	1			16
07	4774	X	2076	-0-	-2698	-0-	2051	3	25	9	Y	23	20	1			19
08	4340	X	2129	-0-	-2211	-0-	2114	3	15	9	Y	14	20	1			13
*09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3361	3	14	9	Y	13	19	1			7

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
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1725	-0-	-105	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1712	-0-	-210	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	1622	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
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
05	5487	X	3132	-0-	-2355	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
06	34456	X	34456	-0-	-0-	-0-	34456	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3161	-0-	-1427	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3245	-0-	-568	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	2972	-0-	-4168	-0-	2972	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
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4240	-0-	-162	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3989	-0-	-271	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4076	-0-	-326	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4027	-0-	-375	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3904	-0-	-326	-0-	3904	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1553	3	11	9	Y	10	9	1			6
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1620	3	14	9	Y	13	11	1			8
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1337	3	10	9	Y	9	11	1			6
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1938	3	13	9	Y	12	11	1			7
08	1643	N	1171	-0-	-472	-0-	1160	3	11	9	Y	10	14	1			3
*09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1490	3	10	9	Y	9	6	1			6

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2691	-0-	-9	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2538	-0-	-252	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
09	2790	N	2358	-0-	-432	-0-	2358	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	480	N	402	-0-	-78	-0-	402	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3011	-0-	11	11	3011	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3580	-0-	480	491	3580	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2916	-0-	-184	307	2916	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	1823	-0-	-487	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	147	-0-	-1533	-0-	146	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	1736	X	115	-0-	-1621	-0-	114	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	270	X	47	-0-	-223	-0-	47	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	279	X	72	-0-	-207	-0-	52	3	20	9	Y	18	3	1			15
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-	15	1			-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1239	-0-	-591	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1624	-0-	-296	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
*09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3374	-0-	-406	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3427	-0-	-479	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3340	-0-	-440	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3487	-0-	-419	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3425	-0-	-481	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3031	-0-	-329	-0-	3031	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1003	-0-	-857	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1656	-0-	-266	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
07	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
*09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4198	-0-	-332	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4244	-0-	-437	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	3719	-0-	-962	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	3945	-0-	-585	-0-	3945	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	6989	-0-	-751	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7271	-0-	-727	-0-	7271	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	7092	-0-	-648	-0-	7092	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	7010	-0-	-430	-0-	7010	3			N	-0-					-0-
08	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	3			N	-0-					-0-
*09	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4730	-0-	-100	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4349	-0-	-642	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4081	-0-	-749	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4361	-0-	-537	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4550	-0-	-348	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
*09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	638	-0-	-592	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4492	-0-	-8	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4643	-0-	-131	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4541	-0-	-79	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4590	-0-	-184	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	2729	-0-	-1952	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4191	-0-	-339	-0-	4191	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3			N	-0-					-0-
06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
*09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

04	570	N	16	-0-	-554	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

04	4380	X	4379	-0-	-1	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	3993	-0-	-626	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	3194	-0-	-1276	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	3154	-0-	-1465	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	3595	-0-	-1024	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	3869	-0-	-511	-0-	3869	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

04	3150	X	2985	-0-	-165	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3086	-0-	-138	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2857	-0-	-263	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
*09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

04	1500	N	30	-0-	-1470	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	91	-0-	-1025	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	840	N	455	-0-	-385	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	450	N	257	-0-	-193	-0-	257	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

04	4920	X	3763	-0-	-1157	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	3873	-0-	-1211	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	3677	-0-	-1213	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3731	-0-	-485	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
*09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
05	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
*09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	2652	-0-	-1518	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	2642	-0-	-1233	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2459	-0-	-1021	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	1980	-0-	-1058	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	1371	-0-	-1667	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2254	-0-	-386	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4138	3	32	9	Y	29	22	1			17
05	4061	X	3876	-0-	-185	-0-	3841	3	35	9	Y	32	29	1			20
06	3930	X	2931	-0-	-999	-0-	2910	3	21	9	Y	19	25	1			14
07	4061	X	2951	-0-	-1110	-0-	2932	3	19	9	Y	17	20	1			11
08	4309	X	3953	-0-	-356	-0-	3918	3	35	9	Y	32	34	1			9
09	4170	X	2646	-0-	-1524	-0-	2626	3	20	9	Y	18	16	1			11

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2273	-0-	-517	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2362	-0-	-521	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2091	-0-	-399	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2440	-0-	-133	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
*09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8340	X	6256	-0-	-2084	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	6424	-0-	-1357	-0-	6424	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6142	-0-	-668	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6296	-0-	-648	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6667	-0-	-60	-0-	6667	3			N	-0-					-0-
*09	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3392	-0-	-88	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2855	-0-	-741	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2546	-0-	-934	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2865	-0-	-731	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3038	-0-	-558	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2914	-0-	-476	-0-	2914	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4324	-0-	-16	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4262	-0-	-78	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	4004	-0-	-226	-0-	4004	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
04	4710	X	2063	-0-	-2647	-0-	2042	3	21	9	Y	19	22	1			13
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	4					4
07	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6943	3	1	9	Y	1	4	1			1
08	2728	X	1806	-0-	-922	-0-	1762	3	44	9	Y	40	3	1			38
09	2070	X	579	-0-	-1491	-0-	469	3	110	9	Y	100	86	1	1	8	51

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	3	N	-0-					-0-
05	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	3	N	-0-					-0-
06	9180	X	9072	-0-	-108	-0-	9072	3	N	-0-					-0-
07	9920	X	9160	-0-	-760	-0-	9160	3	N	-0-					-0-
08	9920	X	9137	-0-	-783	-0-	9137	3	N	-0-					-0-
09	9600	X	6251	-0-	-3349	-0-	6251	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3	N	-0-					-0-
05	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3	N	-0-					-0-
06	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	N	-0-					-0-
07	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-					-0-
08	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3	N	-0-					-0-
*09	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3	N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4218	-0-	-462	-0-	4218	3	N	-0-					-0-
05	4836	X	4404	-0-	-432	-0-	4404	3	N	-0-					-0-
06	4680	X	3778	-0-	-902	-0-	3778	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	4408	-0-	-118	-0-	4408	3	N	-0-					-0-
08	4464	X	4133	-0-	-331	-0-	4133	3	N	-0-					-0-
09	4260	X	3860	-0-	-400	-0-	3860	3	N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-					-0-
06	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	964	-0-	-152	-0-	964	3	N	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3	N	-0-					-0-
*09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2373	-0-	-448	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2827	-0-	-335	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	1731	-0-	-1749	-0-	1731	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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	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
04	6960	X	6198	-0-	-762	-0-	6132	3	66	9	Y	60	48	1			41
05	6665	X	6170	-0-	-495	-0-	6104	3	66	9	Y	60	52	1			49
06	6450	X	6287	-0-	-163	-0-	6233	3	54	9	Y	49	53	1			45
07	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6692	3	77	9	Y	70	55	1			60
08	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6698	3	47	9	Y	43	62	1			41
09	6300	X	6095	-0-	-205	-0-	6050	3	45	9	Y	41	61	1			21

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
04	7740	X	7336	-0-	-404	-0-	7225	3	111	9	N	101	151	1			169
05	7936	X	7552	-0-	-384	-0-	7418	3	134	9	N	122	83	1			208
06	7590	X	7201	-0-	-389	-0-	7143	3	58	9	N	53	101	1			160
07	7750	X	7395	-0-	-355	-0-	7361	3	34	9	N	31	93	1			98
08	7750	X	7373	-0-	-377	-0-	7268	3	105	9	N	95					193
09	7350	X	7344	-0-	-6	-0-	7234	3	110	9	N	100	89	1			204

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
04	240	X	5	-0-	-235	-0-	4	3	1	9	N	1					1
05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	310	3	21	9	N	19	2	1	11	8	7
06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2485	3	33	9	N	30	10	1			27
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2770	3	6	9	N	5	27	1			5
08	3100	N	3221	-0-	121	121	3197	3	24	9	N	22	6	1			21
09	630	N	496	-0-	-134	-0-	483	3	13	9	N	12	27	1			6

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
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3729	3	37	9	Y	34	30	1			23
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3774	3	36	9	Y	33	29	1			27
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			Y	-0-	27	1			-0-
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3721	3	43	9	Y	39	6	1			33
08	4309	X	3913	-0-	-396	-0-	3882	3	31	9	Y	28	35	1			26
*09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3859	3	28	9	Y	25	38	1			13

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17910	X	7904	-0-	-10006	-0-	7873	3	31	9	Y	28	82	1			54
05	18321	X	8049	-0-	-10272	-0-	7976	3	73	9	Y	66					120
06	8580	X	7533	-0-	-1047	-0-	7475	3	58	9	Y	53	90	1			83
07	8680	X	8089	-0-	-591	-0-	8023	3	66	9	Y	60	88	1			55
08	8153	X	1054	-0-	-7099	-0-	1036	3	18	9	Y	16					71
09	7890	X	2167	-0-	-5723	-0-	2148	3	19	9	Y	17					88

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

04	6750	X	6365	-0-	-385	-0-	6340	3	25	9	Y	23	67	1			44
05	6975	X	6688	-0-	-287	-0-	6629	3	59	9	Y	54					98
06	6750	X	6318	-0-	-432	-0-	6271	3	47	9	Y	43	73	1			68
07	6975	X	6533	-0-	-442	-0-	6479	3	54	9	Y	49	73	1			44
08	6727	X	6456	-0-	-271	-0-	6439	3	17	9	Y	15					59
09	6480	X	6198	-0-	-282	-0-	6181	3	17	9	Y	15					74

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 285547 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9984 - 13713

04	28655	X	28655	-0-	-0-	-0-	28655	3			N	-0-					-0-
05	29923	X	29923	-0-	-0-	-0-	29923	3			N	-0-					-0-
06	29010	X	27127	-0-	-1883	-0-	27127	3			N	-0-					-0-
07	29977	X	27237	-0-	-2740	-0-	27237	3			N	-0-					-0-
08	29977	X	26773	-0-	-3204	-0-	26773	3			N	-0-					-0-
09	28950	X	25562	-0-	-3388	-0-	25562	3			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					121
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					121
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					121
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					121
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					121
09	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					121

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					92
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					92
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					92
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					92
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	3	4	9	N	4					96
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	4					100

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			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
04	690	N	564	-0-	-126	-0-	550	2	14	9	Y	13	8	8			26
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	934	2	30	9	Y	27	29	1			24
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	969	2	6	9	Y	5	20	1			9
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1139	2	2	9	Y	2	2	8			9
*08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1104	2	48	9	Y	44					53
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					53

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1682	2	70	9	Y	64	34	1	36	8	44
05	1488	N	1204	-0-	-284	-0-	1172	2	32	9	Y	29	54	1			19
06	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	1327	2	24	9	Y	22	23	1			18
07	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1454	2	33	9	Y	30	26	1	9	8	13
*08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1565	2	14	9	Y	13					26
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					26

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	45	1	1394	2	Y	34	15	8			26
							37	9									
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	65	1	2038	2	Y	7					33
							8	9									
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	52	1	1591	2	Y	17	32	1			18
							19	9									
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	51	1	1547	2	Y	11	2	8			27
							12	9									
08	2108	N	1587	-0-	-521	-0-	49	1	1529	2	Y	8					35
							9	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	2550	N	2297	-0-	-253	-0-	71	1	2193	2	Y	30					48
							33	9									
05	2542	N	2414	-0-	-128	-0-	75	1	2330	2	Y	8					56
							9	9									
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	64	1	1940	2	Y	20	55	1			21
							22	9									
07	2387	N	1956	-0-	-431	-0-	63	1	1881	2	Y	11					32
							12	9									
08	2418	N	2067	-0-	-351	-0-	64	1	1991	2	Y	11					43
							12	9									
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					43

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	840	N	769	-0-	-71	-0-	24	1	734	2	Y	10					17
							11	9									
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	24	1	743	2	Y	3					20
							3	9									
06	750	N	602	-0-	-148	-0-	19	1	576	2	Y	6	19	1			7
							7	9									
07	806	N	477	-0-	-329	-0-	15	1	459	2	Y	3					10
							3	9									
08	744	N	480	-0-	-264	-0-	15	1	462	2	Y	3					13
							3	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					13

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

04	150	N	84	-0-	-66	-0-	3	1	80	2	Y	1					2
							1	9									
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					2
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	2	1	64	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					1
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					1
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

04	1380	N	656	-0-	-724	-0-	644	2	12	9	Y	11	16	1			18
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1484	2	41	9	Y	37	31	1			24
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1190	2	22	9	Y	20	28	1			16
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1279	2	21	9	Y	19	23	1			12
08	1519	N	1137	-0-	-382	-0-	1126	2	11	9	Y	10					22
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					22

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2232	2	41	9	Y	37	34	1			53
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2220	2	59	9	Y	54	74	1			33
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2406	2	45	9	Y	41	42	1			32
07	2325	N	1992	-0-	-333	-0-	1960	2	32	9	Y	29	44	1			17
*08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2390	2	22	9	Y	20					37
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					37

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2285	2	22	9	Y	20					131
05	2480	N	2477	-0-	-3	-0-	2399	2	78	9	Y	71	139	1			63
06	2400	N	2327	-0-	-73	-0-	2314	2	13	9	Y	12	51	1			24
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					24
*08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2255	2	99	9	Y	90					114
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					114

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1719	2	32	9	Y	29	30	1			44
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1775	2	48	9	Y	44	60	1			28
06	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	1451	2	26	9	Y	24	33	1			19
07	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	1553	2	25	9	Y	23	27	1			15
08	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	1721	2	17	9	Y	15					30
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	1027	2	19	9	Y	17	26	1			29
05	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1226	2	33	9	Y	30	40	1			19
06	1350	N	1207	-0-	-143	-0-	1185	2	22	9	Y	20	23	1			16
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1191	2	19	9	Y	17	22	1			11
*08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1392	2	13	9	Y	12					23
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1952	2	35	9	Y	32	40	1			52
05	2170	N	1733	-0-	-437	-0-	1687	2	46	9	Y	42	67	1			27
06	2190	N	1678	-0-	-512	-0-	1647	2	31	9	Y	28	32	1			23
07	2046	N	1742	-0-	-304	-0-	1714	2	28	9	Y	25	32	1			16
*08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1902	2	18	9	Y	16					32
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	25	1	1057	2	Y	23	16	1			11
							25	9									
05	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	24	1	1000	2	Y	19	25	1			5
							21	9									
06	1080	N	925	-0-	-155	-0-	22	1	886	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
07	1147	N	978	-0-	-169	-0-	24	1	939	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
*08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	25	1	1097	2	Y	20	21	1			5
							22	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					5

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		151	-0-	151	151	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		138	-0-	138	289	3	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	289					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1679	-0-	-451	-0-	38	1	1596	2	Y	41	29	1			20
							45	9									
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	43	1	1767	2	Y	35	45	1			10
							39	9									
06	1740	N	1507	-0-	-233	-0-	35	1	1444	2	Y	25	25	1			10
							28	9									
07	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	38	1	1479	2	Y	23	23	1			10
							25	9									
*08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	42	1	1845	2	Y	34	36	1			8
							37	9									
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	27	1	1123	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	1767	N	1476	-0-	-291	-0-	34	1	1400	2	Y	38	30	1			10
							42	9									
06	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	30	1	1209	2	Y	29	27	1			12
							32	9									
07	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	26	1	1030	2	Y	22	24	1			10
							24	9									
08	1488	X	1139	-0-	-349	-0-	25	1	1083	2	Y	28	31	1			7
							31	9									
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	7	1	295	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	12	1	476	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	19	1	758	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	310	N	45	-0-	-265	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
*08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	17	1	726	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	35	1	1473	2	Y	29	22	1			14
							32	9									
05	1736	N	1004	-0-	-732	-0-	24	1	968	2	Y	11	22	1			3
							12	9									
06	1920	N	1340	-0-	-580	-0-	32	1	1295	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
07	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	37	1	1466	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
*08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	39	1	1701	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	1470	X	1338	-0-	-132	-0-	30	1	1272	2	Y	33	25	1			16
							36	9									
05	1519	X	853	-0-	-666	-0-	20	1	818	2	Y	14	26	1			4
							15	9									
06	1500	X	921	-0-	-579	-0-	22	1	884	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
07	1550	X	1148	-0-	-402	-0-	28	1	1102	2	Y	16	15	1			7
							18	9									
08	1550	X	1038	-0-	-512	-0-	23	1	997	2	Y	16	20	1			3
							18	9									
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

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

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3883	-0-	883	883	87	1	3701	2	Y	86	55	1			41
							95	9									
05	3100	N	2576	-0-	-524	359	59	1	2433	2	Y	76	96	1			21
							84	9									
06	3000	N	3392	-0-	392	751	79	1	3217	2	Y	87	76	1			32
							96	9									
07	5389	X	4638	-0-	-751	-0-	112	1	4405	2	Y	110	93	1			49
							121	9									
08	3999	X	3257	-0-	-742	-0-	70	1	3089	2	Y	89	118	1			20
							98	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					20

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 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
04	3180	X	2652	-0-	-528	-0-	60	1	2551	2	Y	37	29	1			17
							41	9									
05	3286	X	2723	-0-	-563	-0-	64	1	2616	2	Y	39	45	1			11
							43	9									
06	3300	X	3241	-0-	-59	-0-	77	1	3120	2	Y	40	35	1			16
							44	9									
07	3410	X	2383	-0-	-1027	-0-	58	1	2295	2	Y	27	31	1			12
							30	9									
08	3410	X	3083	-0-	-327	-0-	68	1	2970	2	Y	41	44	1			9
							45	9									
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					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. (I) GAS 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	1950	X	1371	-0-	-579	-0-	30	1	1276	2	Y	59	49	1			28
							65	9									
05	2387	X	1401	-0-	-986	-0-	33	1	1336	2	Y	29	49	1			8
							32	9									
06	2310	X	2202	-0-	-108	-0-	52	1	2106	2	Y	40	32	1			16
							44	9									
07	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	62	1	2458	2	Y	42	40	1			18
							46	9									
08	2077	X	708	-0-	-1369	-0-	15	1	678	2	Y	14	28	1			4
							15	9									
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					4

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 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
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	68	1	2873	2	Y	56	40	1			26
							62	9									
05	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	68	1	2797	2	Y	79	83	1			22
							87	9									
06	2940	X	1791	-0-	-1149	-0-	42	1	1703	2	Y	42	47	1			17
							46	9									
07	3100	X	1713	-0-	-1387	-0-	41	1	1631	2	Y	37	37	1			17
							41	9									
*08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	58	1	2561	2	Y	68	69	1			16
							75	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					16

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 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
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	55	1	2325	2	Y	88	62	1			42
							97	9									
05	3100	N	3857	-0-	757	757	89	1	3657	2	Y	101	115	1			28
							111	9									
06	3000	N	2547	-0-	-453	304	60	1	2423	2	Y	58	63	1			23
							64	9									
07	3100	N	3240	-0-	140	444	78	1	3087	2	Y	68	61	1			30
							75	9									
08	3844	X	2749	-0-	-1095	-0-	59	1	2615	2	Y	68	82	1			16
							75	9									
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					16

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	1950	-0-	-1680	-0-	44	1	1855	2	Y	46	39	1	1	8	21
							51	9									
05	3565	X	1365	-0-	-2200	-0-	32	1	1304	2	Y	26	40	1			7
							29	9									
06	3450	X	734	-0-	-2716	-0-	17	1	704	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
07	3565	X	1536	-0-	-2029	-0-	37	1	1474	2	Y	23	18	1			10
							25	9									
08	3069	X	1896	-0-	-1173	-0-	41	1	1819	2	Y	33	36	1			7
							36	9									
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	71	1	2994	2	Y	55	39	1			26
							61	9									
05	3162	X	2899	-0-	-263	-0-	67	1	2760	2	Y	65	73	1			18
							72	9									
06	3060	X	2703	-0-	-357	-0-	63	1	2582	2	Y	53	50	1			21
							58	9									
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	84	1	3307	2	Y	63	56	1			28
							69	9									
08	3224	X	2104	-0-	-1120	-0-	46	1	2008	2	Y	45	62	1			11
							50	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	2400	X	2234	-0-	-166	-0-	50	1	2138	2	Y	42	30	1			20
							46	9									
05	2480	X	2018	-0-	-462	-0-	47	1	1937	2	Y	31	43	1			8
							34	9									
06	2280	X	2073	-0-	-207	-0-	49	1	1993	2	Y	28	25	1			11
							31	9									
07	2356	X	1920	-0-	-436	-0-	47	1	1847	2	Y	24	24	1			11
							26	9									
*08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	68	1	2988	2	Y	45	45	1			11
							50	9									
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	5790	X	4842	-0-	-948	-0-	66	1	4682	2	Y	85	68	1			44
							94	9									
05	5549	X	4810	-0-	-739	-0-	69	1	4663	2	Y	71	94	1			21
							78	9									
06	5370	X	4729	-0-	-641	-0-	65	1	4596	2	Y	62	61	1			22
							68	9									
07	5518	X	5255	-0-	-263	-0-	95	1	5086	2	Y	67	59	1			30
							74	9									
*08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	88	1	4848	2	Y	65	84	1			11
							72	9									
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3847	-0-	-443	-0-	53	1	3722	2	Y	65	52	1			33
							72	9									
05	3937	X	2964	-0-	-973	-0-	42	1	2875	2	Y	43	63	1			13
							47	9									
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	53	1	3742	2	Y	49	45	1			17
							54	9									
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	89	1	4807	2	Y	62	51	1			28
							68	9									
*08	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	102	1	5631	2	Y	73	89	1			12
							80	9									
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	6480	X	5633	-0-	-847	-0-	78	1	5482	2	Y	66	55	1			34
							73	9									
05	6696	X	5676	-0-	-1020	-0-	82	1	5532	2	Y	56	73	1			17
							62	9									
06	5940	X	5168	-0-	-772	-0-	72	1	5046	2	Y	45	46	1			16
							50	9									
07	6138	X	5516	-0-	-622	-0-	100	1	5364	2	Y	47	42	1			21
							52	9									
08	6138	X	5102	-0-	-1036	-0-	90	1	4964	2	Y	44	58	1			7
							48	9									
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	4020	X	3910	-0-	-110	-0-	54	1	3776	2	Y	73	62	1			37
							80	9									
05	4495	X	4171	-0-	-324	-0-	60	1	4038	2	Y	66	83	1			20
							73	9									
06	4350	X	4322	-0-	-28	-0-	59	1	4196	2	Y	61	59	1			22
							67	9									
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	89	1	4775	2	Y	67	59	1			30
							74	9									
*08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	81	1	4445	2	Y	64	83	1			11
							70	9									
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	29	1	1411	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	25	1	1257	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	20	1	1050	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	22	1	1112	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	23	1	1204	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2202	-0-	-168	-0-	43	1	2114	2	Y	41	38	1			11
							45	9									
05	2449	X	2004	-0-	-445	-0-	38	1	1931	2	Y	32	32	1			11
							35	9									
06	2370	X	1511	-0-	-859	-0-	28	1	1465	2	Y	16	21	1			6
							18	9									
07	2449	X	1739	-0-	-710	-0-	33	1	1682	2	Y	22	17	1			11
							24	9									
08	2759	X	1455	-0-	-1304	-0-	27	1	1407	2	Y	19	20	1			10
							21	9									
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	150	1	7283	2	Y	130	110	1			36
							143	9									
05	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	133	1	6702	2	Y	111	109	1			38
							122	9									
06	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	156	1	8062	2	Y	91	95	1			34
							100	9									
07	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	156	1	7951	2	Y	104	85	1			53
							114	9									
*08	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	153	1	7899	2	Y	106	102	1			57
							117	9									
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					57

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	81	1	3963	2	Y	92	82	1			25
							101	9									
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	62	1	3138	2	Y	51	59	1			17
							56	9									
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	71	1	3646	2	Y	41	42	1			16
							45	9									
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	79	1	4009	2	Y	52	41	1			27
							57	9									
*08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	76	1	3902	2	Y	52	51	1			28
							57	9									
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					28

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	62	1	3037	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
05	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	87	1	4360	2	Y	90	64	1			30
							99	9									
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	56	1	2868	2	Y	41	55	1			16
							45	9									
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	69	1	3490	2	Y	57	44	1			29
							63	9									
08	4557	X	3332	-0-	-1225	-0-	62	1	3211	2	Y	54	54	1			29
							59	9									
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					29

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4290	X	4275	-0-	-15	-0-	85	1	4139	2	Y	46	40	1			13
							51	9									
05	4340	X	4218	-0-	-122	-0-	81	1	4069	2	Y	62	54	1			21
							68	9									
06	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	105	1	5406	2	Y	56	56	1			21
							62	9									
07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	111	1	5654	2	Y	68	54	1			35
							75	9									
*08	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	119	1	6106	2	Y	75	70	1			40
							83	9									
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					40

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

04	3870	X	3432	-0-	-438	-0-	68	1	3306	2	Y	53	48	1			15
							58	9									
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	76	1	3819	2	Y	63	57	1			21
							69	9									
06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	87	1	4503	2	Y	51	52	1			20
							56	9									
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	82	1	4161	2	Y	54	47	1			27
							59	9									
*08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	96	1	4924	2	Y	66	57	1			36
							73	9									
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					36

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	654	2	10	9	Y	9					26
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-	26	1			-0-
06	390	N	208	-0-	-182	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	187	-0-	-371	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	198	-0-	-298	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	1936	-0-	-1244	-0-	1922	2	14	9	Y	13					87
05	2821	X	2290	-0-	-531	-0-	2232	2	58	9	Y	53	93	1			47
06	2820	X	1840	-0-	-980	-0-	1772	2	68	9	Y	62	86	1			23
07	2914	X	1905	-0-	-1009	-0-	1866	2	39	9	Y	35					58
08	2914	X	1893	-0-	-1021	-0-	1806	2	87	9	Y	79					137
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					137

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21150	X	16049	-0-	-5101	-0-	350 139	1 9	15560	2	Y	126	112	1			35
05	21855	X	14548	-0-	-7307	-0-	318 158	1 9	14072	2	Y	144	130	1			49
06	17190	X	12138	-0-	-5052	-0-	282 90	1 9	11766	2	Y	82	100	1			31
07	17670	X	11753	-0-	-5917	-0-	262 101	1 9	11390	2	Y	92	76	1			47
08	16585	X	11967	-0-	-4618	-0-	284 106	1 9	11577	2	Y	96	91	1			52
09	16050	X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					Y	NO RPT					52

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
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1521	2	11	9	Y	10					52
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2251	2	54	9	Y	49	58	1			43
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2417	2	85	9	Y	77	90	1			30
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2455	2	46	9	Y	42					72
*08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2505	2	108	9	Y	98					170
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					170

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21600	X	15474	-0-	-6126	-0-	337 143	1 9	14994	2	Y	130	116	1			36
05	22320	X	16173	-0-	-6147	-0-	354 183	1 9	15636	2	Y	166	144	1			58
06	17220	X	14806	-0-	-2414	-0-	344 116	1 9	14346	2	Y	105	121	1			42
07	17794	X	13830	-0-	-3964	-0-	308 124	1 9	13398	2	Y	113	100	1			55
08	16461	X	13711	-0-	-2750	-0-	325 127	1 9	13259	2	Y	115	116	1			54
09	15660	X	NO RPT	-0-	-15660	-0-					Y	NO RPT					54

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	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

04	14B2 EXT		142	-0-	142	155	142	2			N	-0-					230
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-	179	1			51
06	14B2 EXT		265	-0-	265	420	5	1	260	2	N	-0-	51	7			-0-
07	522	X	102	-0-	-420	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

04	354	X	354	-0-	-0-	-0-	37	2	317	9	N	288	172	1			286
05	277	X	277	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	194	345	1			135
							213	9									
06	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	N	1100	1038	1			197
							1210	9									
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	1477	1342	1			332
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1307	1180	1			459
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					459

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT		1804	-0-	1804	1804	1686	2	118	9	N	107					204
07	4299	X	2495	-0-	-1804	-0-	2495	2			N	-0-					204
*08	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					204
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

04	1920	X	1772	-0-	-148	-0-	1772	2			Y	-0-					196
05	2108	X	1736	-0-	-372	-0-	1736	2			Y	-0-					196
06	2040	X	1791	-0-	-249	-0-	1791	2			Y	-0-					196
07	2015	X	1967	-0-	-48	-0-	1967	2			Y	-0-					196
*08	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					196
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					196

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

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

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	2	Y	-0-				-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	16	1	73	2	Y	-0-				-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	2	Y	-0-				-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	2	Y	-0-				-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	Y	-0-				-0-
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	Y	-0-				-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

04	240	N	157	-0-	-83	-0-	13	1	135	2	Y	8	7	1		2
							9	9								
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	14	1	138	2	Y	6	6	1		2
							7	9								
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	310	2	Y	7	7	1		2
							8	9								
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	Y	6	7	1		1
							7	9								
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	Y	5	5	1		1
							6	9								
09	360	N	82	-0-	-278	-0-	6	1	68	2	Y	7	6	1		2
							8	9								

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

04	2040	N	1595	-0-	-445	-0-	137	1	1446	2	Y	11	10	1		3
							12	9								
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	187	1	1885	2	Y	9	9	1		3
							10	9								
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	173	1	1866	2	Y	10	10	1		3
							11	9								
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	167	1	1758	2	Y	10	11	1		2
							11	9								
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	187	1	1955	2	Y	7	8	1		1
							8	9								
*09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	185	1	1953	2	Y	14	11	1		4
							15	9								

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

04	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	145	1	4778	2	Y	79	85	1		17
							87	9								
05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	180	1	4997	2	Y	83	79	1		21
							91	9								
06	5070	X	4848	-0-	-222	-0-	147	1	4623	2	Y	71	73	1		19
							78	9								
07	5239	X	4672	-0-	-567	-0-	137	1	4445	2	Y	82	79	1		22
							90	9								
08	5239	X	3849	-0-	-1390	-0-	116	1	3676	2	Y	52	63	1		11
							57	9								
09	5070	X	4977	-0-	-93	-0-	148	1	4743	2	Y	78	67	1		22
							86	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	105	1	3472	2	Y	84	80	1			18
							92	9									
05	3100	N	4107	-0-	1007	1007	139	1	3863	2	Y	95	89	1			24
							105	9									
06	3000	N	4266	-0-	1266	2273	128	1	4037	2	Y	92	91	1			25
							101	9									
07	6984	X	4711	-0-	-2273	-0-	137	1	4443	2	Y	119	112	1			32
							131	9									
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	145	1	4611	2	Y	99	111	1			20
							109	9									
*09	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	73	1	2360	2	Y	57	61	1			16
							63	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

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-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	69	1	2277	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	83	1	2304	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	2520	N	2216	-0-	-304	-0-	68	1	2142	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2418	N	1962	-0-	-456	-0-	59	1	1897	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2387	N	1988	-0-	-399	-0-	61	1	1921	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	2220	N	1161	-0-	-1059	-0-	35	1	1123	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	69	1	2274	2	Y	120	128	1			25
							132	9									
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	84	1	2343	2	Y	125	119	1			31
							138	9									
06	2430	N	2341	-0-	-89	-0-	68	1	2154	2	Y	108	110	1			29
							119	9									
07	2573	N	2430	-0-	-143	-0-	69	1	2219	2	Y	129	123	1			35
							142	9									
08	2573	N	2405	-0-	-168	-0-	70	1	2222	2	Y	103	117	1			21
							113	9									
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	67	1	2146	2	Y	115	103	1			33
							127	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	67	1	2215	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	77	1	2151	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	69	1	2177	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	66	1	2132	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	69	1	2189	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	73	1	2332	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150	X	2060	-0-	-1090	-0-	60	1	1969	2	Y	28	35	1			6
							31	9									
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	115	1	3193	2	Y	45	40	1			11
							50	9									
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	98	1	3104	2	Y	42	42	1			11
							46	9									
07	3286	X	2909	-0-	-377	-0-	86	1	2775	2	Y	44	43	1			12
							48	9									
08	3286	X	1495	-0-	-1791	-0-	45	1	1431	2	Y	17	25	1			4
							19	9									
*09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	104	1	3346	2	Y	48	38	1			14
							53	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
04	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	54	1	1791	2	Y	34	38	1			7
							37	9									
05	1984	N	1768	-0-	-216	-0-	60	1	1672	2	Y	33	32	1			8
							36	9									
06	2070	N	1806	-0-	-264	-0-	54	1	1718	2	Y	31	31	1			8
							34	9									
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	69	1	2233	2	Y	48	43	1			13
							53	9									
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	80	1	2541	2	Y	43	47	1			9
							47	9									
*09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	76	1	2433	2	Y	47	43	1			13
							52	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
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	68	1	2261	2	Y	29	33	1			6
							32	9									
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	61	1	1696	2	Y	22	23	1			5
							24	9									
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	55	1	1745	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
07	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	42	1	1354	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
08	1581	N	1233	-0-	-348	-0-	37	1	1181	2	Y	14	16	1			3
							15	9									
*09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	52	1	1669	2	Y	21	18	1			6
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	990	N	959	-0-	-31	-0-	28	1	916	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
05	1023	N	995	-0-	-28	-0-	34	1	944	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	30	1	951	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	32	1	1030	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	33	1	1062	2	Y	15	17	1			3
							17	9									
*09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	32	1	1014	2	Y	17	15	1			5
							19	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	104	1	3441	2	Y	66	70	1			14
							73	9									
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	124	1	3442	2	Y	65	63	1			16
							72	9									
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	100	1	3162	2	Y	57	58	1			15
							63	9									
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	92	1	2982	2	Y	63	61	1			17
							69	9									
08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	85	1	2708	2	Y	44	52	1			9
							48	9									
*09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	81	1	2610	2	Y	50	45	1			14
							55	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	62	1	2039	2	Y	-0-					-0-
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	71	1	1964	2	Y	-0-					-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	68	1	2131	2	Y	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	66	1	2140	2	Y	-0-					-0-
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	64	1	2024	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1797	-0-	-393	-0-	54	1	1743	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2085	-0-	-15	-0-	61	1	2024	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	72	1	2012	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	61	1	1925	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1891	-0-	-279	-0-	57	1	1834	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1711	-0-	-366	-0-	52	1	1659	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1712	-0-	-268	-0-	52	1	1660	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	79	1	2598	2	Y	-0-					-0-
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	88	1	2441	2	Y	-0-					-0-
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	78	1	2464	2	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2476	-0-	-283	-0-	74	1	2402	2	Y	-0-					-0-
08	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	84	1	2673	2	Y	-0-					-0-
*09	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	83	1	2668	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 #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1087	2	26	9	Y	24	25	1			27
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1642	2	21	9	Y	19	21	1			25
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	795	2	24	9	Y	22	23	1			24
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1108	2	9	9	Y	8	22	1			10
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1746	2	24	9	Y	22					32
*09	3000	N	3062	-0-	62	62	3042	2	20	9	Y	18	23	1			27

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
04	3300	X	2939	-0-	-361	-0-	85	1	2798	2	Y	51	56	1			11
							56	9									
05	3410	X	3112	-0-	-298	-0-	106	1	2945	2	Y	55	52	1			14
							61	9									
06	3300	X	2876	-0-	-424	-0-	87	1	2737	2	Y	47	48	1			13
							52	9									
07	3348	X	3022	-0-	-326	-0-	89	1	2869	2	Y	58	55	1			16
							64	9									
08	3348	X	3276	-0-	-72	-0-	98	1	3123	2	Y	50	56	1			10
							55	9									
09	3000	X	2311	-0-	-689	-0-	68	1	2198	2	Y	41	39	1			12
							45	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
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	58	1	612	2	Y	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	66	1	717	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	21	1	222	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	20	1	206	2	Y	-0-					-0-
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	41	1	432	2	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2295	-0-	-135	-0-	194	1	2043	2	Y	53	51	1			13
							58	9									
05	2542	N	2203	-0-	-339	-0-	193	1	1954	2	Y	51	48	1			16
							56	9									
06	2430	N	2011	-0-	-419	-0-	166	1	1791	2	Y	49	50	1			15
							54	9									
07	2387	N	1492	-0-	-895	-0-	125	1	1319	2	Y	44	51	1			8
							48	9									
08	2201	N	1791	-0-	-410	-0-	155	1	1618	2	Y	16	21	1			3
							18	9									
*09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	204	1	2152	2	Y	47	36	1			14
							52	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
04	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	141	1	4654	2	Y	130	138	1			27
							143	9									
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	170	1	4737	2	Y	134	128	1			33
							147	9									
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	148	1	4676	2	Y	123	123	1			33
							135	9									
07	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	166	1	5354	2	Y	164	153	1			44
							180	9									
08	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	152	1	4820	2	Y	113	134	1			23
							124	9									
*09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	174	1	5594	2	Y	157	135	1			45
							173	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
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	512	1	2273	2	Y	57	60	1			12
							63	9									
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	509	1	2274	2	Y	59	56	1			15
							65	9									
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	430	1	2077	2	Y	49	51	1			13
							54	9									
07	2511	X	2066	-0-	-445	-0-	338	1	1675	2	Y	48	48	1			13
							53	9									
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	469	1	2065	2	Y	46	50	1			9
							51	9									
*09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	484	1	2042	2	Y	53	47	1			15
							58	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
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	23	1	754	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	868	N	803	-0-	-65	-0-	28	1	769	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	25	1	774	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	25	1	818	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	28	1	875	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	26	1	836	2	Y	7	6	1			2
							8	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
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	83	1	2741	2	Y	44	42	1			9
							48	9									
05	2728	X	2087	-0-	-641	-0-	71	1	1981	2	Y	32	33	1			8
							35	9									
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	81	1	2542	2	Y	38	36	1			10
							42	9									
07	2976	X	2336	-0-	-640	-0-	69	1	2223	2	Y	40	39	1			11
							44	9									
08	2976	X	2659	-0-	-317	-0-	80	1	2540	2	Y	35	39	1			7
							39	9									
09	2880	X	1709	-0-	-1171	-0-	51	1	1627	2	Y	28	27	1			8
							31	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
04	2640	X	2065	-0-	-575	-0-	175	1	1849	2	Y	37	35	1			9
							41	9									
05	2728	X	2315	-0-	-413	-0-	205	1	2073	2	Y	34	32	1			11
							37	9									
06	2640	X	2457	-0-	-183	-0-	205	1	2216	2	Y	33	34	1			10
							36	9									
07	2511	X	2359	-0-	-152	-0-	201	1	2124	2	Y	31	35	1			6
							34	9									
08	2325	N	2092	-0-	-233	-0-	180	1	1883	2	Y	26	27	1			5
							29	9									
09	2460	N	2009	-0-	-451	-0-	169	1	1790	2	Y	45	36	1			14
							50	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
04	3330	X	1979	-0-	-1351	-0-	58	1	1903	2	Y	16	21	1			3
							18	9									
05	3441	X	1766	-0-	-1675	-0-	61	1	1687	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
06	3330	X	1394	-0-	-1936	-0-	42	1	1340	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
07	3348	X	2298	-0-	-1050	-0-	68	1	2207	2	Y	21	18	1			6
							23	9									
08	3348	X	2469	-0-	-879	-0-	75	1	2374	2	Y	18	20	1			4
							20	9									
*09	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	59	1	1909	2	Y	17	16	1			5
							19	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2685	-0-	-585	-0-	78	1	2593	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
05	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	111	1	3096	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
06	3570	X	3354	-0-	-216	-0-	103	1	3234	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
07	3689	X	3683	-0-	-6	-0-	110	1	3552	2	Y	19	18	1			5
							21	9									
08	3689	X	3148	-0-	-541	-0-	96	1	3037	2	Y	14	16	1			3
							15	9									
09	3360	X	3207	-0-	-153	-0-	96	1	3094	2	Y	15	14	1			4
							17	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2447	-0-	-313	-0-	72	1	2369	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	101	1	2810	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2910	X	2751	-0-	-159	-0-	84	1	2663	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3007	X	2715	-0-	-292	-0-	81	1	2628	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3100	N	3414	-0-	314	314	104	1	3304	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	3000	N	3654	-0-	654	968	110	1	3537	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3406	-0-	-404	-0-	295	1	3111	2	Y	-0-					-0-
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	369	1	3728	2	Y	-0-					-0-
06	4170	X	3731	-0-	-439	-0-	316	1	3415	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	3625	-0-	-684	-0-	314	1	3311	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	3057	-0-	-1252	-0-	267	1	2790	2	Y	-0-					-0-
*09	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	382	1	4043	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	4065	-0-	-165	-0-	4040	2	25	9	Y	23	26	0			13
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4172	2	31	9	Y	28	24	0			17
06	4080	X	3767	-0-	-313	-0-	3756	2	11	9	Y	10					27
07	4216	X	3525	-0-	-691	-0-	3504	2	21	9	Y	19	28	0			18
08	4216	X	4025	-0-	-191	-0-	4002	2	23	9	Y	21	20	0			19
*09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4372	2	31	9	Y	28	25	0			22

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
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	183	1	1929	2	Y	40	38	1			10
							44	9									
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	197	1	1994	2	Y	37	35	1			12
							41	9									
06	2190	N	2042	-0-	-148	-0-	170	1	1836	2	Y	33	35	1			10
							36	9									
07	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	188	1	1983	2	Y	33	37	1			6
							36	9									
08	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	191	1	1993	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
*09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	178	1	1879	2	Y	47	38	1			14
							52	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
04	4290	X	2886	-0-	-1404	-0-	85	1	2801	2	Y	-0-					-0-
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	169	1	4693	2	Y	-0-					-0-
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	110	1	3473	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2972	-0-	-4	-0-	89	1	2883	2	Y	-0-					-0-
08	4867	X	2474	-0-	-2393	-0-	76	1	2398	2	Y	-0-					-0-
09	4710	X	3913	-0-	-797	-0-	118	1	3795	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
04	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	35	1	1170	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
05	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	40	1	1121	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
06	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	34	1	1063	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
07	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	33	1	1072	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
08	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	34	1	1078	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
*09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	33	1	1066	2	Y	13	11	1			4
							14	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
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	92	1	3045	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	108	1	3003	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	91	1	2871	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	3255	X	3081	-0-	-174	-0-	92	1	2979	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	3255	X	3071	-0-	-184	-0-	94	1	2969	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	3150	X	2831	-0-	-319	-0-	85	1	2737	2	Y	8	7	1			2
							9	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
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	36	1	1191	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	41	1	1151	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	37	1	1173	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	38	1	1244	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	40	1	1254	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	37	1	1187	2	Y	5	5	1			1
							6	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
04	3450	X	3382	-0-	-68	-0-	99	1	3277	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	126	1	3509	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	3600	X	2584	-0-	-1016	-0-	79	1	2502	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	104	1	3368	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	3720	X	3382	-0-	-338	-0-	103	1	3275	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	3510	X	3237	-0-	-273	-0-	98	1	3135	2	Y	4	4	1			1
							4	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
04	750	N	551	-0-	-199	-0-	527	2	24	9	Y	22					68
05	744	N	646	-0-	-98	-0-	617	2	29	9	Y	26					94
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	625	2	43	9	Y	39	100	1			33
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	Y	4					37
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	718	2	12	9	Y	11					48
09	660	N	488	-0-	-172	-0-	478	2	10	9	Y	9					57

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
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	11	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	13	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	11	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	11	1	368	2	Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	396	2	Y	-0-					-0-
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	11	1	369	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
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	7	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	7	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	7	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	8	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	7	1	220	2	Y	-0-					-0-

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
04	1620	N	1214	-0-	-406	-0-	35	1	1165	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
05	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	43	1	1190	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
06	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	35	1	1100	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
07	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	34	1	1092	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
08	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	34	1	1071	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
09	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	33	1	1046	2	Y	11	10	1			3
							12	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
04	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	108	1	1143	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
05	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	112	1	1136	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	100	1	1083	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	103	1	1084	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
08	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	102	1	1069	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	99	1	1050	2	Y	14	11	1			4
							15	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
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	216	1	961	2	Y	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	240	1	1071	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	217	1	1048	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	173	1	860	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	238	1	1050	2	Y	-0-					-0-
*09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	244	1	1030	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1342	-0-	-248	-0-	39	1	1289	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
05	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	43	1	1209	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
06	1320	N	1080	-0-	-240	-0-	33	1	1036	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	1395	N	1087	-0-	-308	-0-	32	1	1043	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	31	1	992	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
09	1080	N	898	-0-	-182	-0-	27	1	861	2	Y	9	8	1			3
							10	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
04	1650	N	1593	-0-	-57	-0-	136	1	1435	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
05	1612	N	1182	-0-	-430	-0-	105	1	1056	2	Y	19	18	1			6
							21	9									
06	1230	N	1057	-0-	-173	-0-	88	1	950	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
07	1643	N	1074	-0-	-569	-0-	91	1	963	2	Y	18	20	1			3
							20	9									
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	106	1	1111	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
*09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	90	1	954	2	Y	26	21	1			8
							29	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	157	1	5181	2	Y	58	62	1			12
							64	9									
05	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	189	1	5255	2	Y	59	56	1			15
							65	9									
06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	159	1	5024	2	Y	52	53	1			14
							57	9									
07	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	159	1	5149	2	Y	63	60	1			17
							69	9									
08	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	160	1	5074	2	Y	49	56	1			10
							54	9									
09	5100	X	5080	-0-	-20	-0-	152	1	4869	2	Y	54	49	1			15
							59	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2587	-0-	-503	-0-	218	1	2302	2	Y	61	70	1			13
							67	9									
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	290	1	2929	2	Y	79	72	1			20
							87	9									
06	3090	X	3017	-0-	-73	-0-	249	1	2694	2	Y	67	69	1			18
							74	9									
07	3193	X	2990	-0-	-203	-0-	251	1	2653	2	Y	78	75	1			21
							86	9									
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	286	1	2992	2	Y	70	77	1			14
							77	9									
*09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	271	1	2864	2	Y	77	69	1			22
							85	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1869	-0-	-111	-0-	160	1	1690	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	172	1	1735	2	Y	19	17	1			6
							21	9									
06	2040	N	1850	-0-	-190	-0-	155	1	1676	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	172	1	1814	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
08	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	164	1	1718	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
09	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	148	1	1569	2	Y	24	19	1			7
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1796	-0-	-184	-0-	53	1	1743	2	Y	-0-					-0-
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	77	1	2141	2	Y	-0-					-0-
06	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	62	1	1954	2	Y	-0-					-0-
07	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	66	1	2124	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	1688	-0-	-544	-0-	52	1	1636	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1369	-0-	-641	-0-	41	1	1328	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	811	-0-	-29	-0-	24 7	1 9	780	2	Y	6	7	1			1
05	868	N	826	-0-	-42	-0-	28 8	1 9	790	2	Y	7	6	1			2
06	810	N	793	-0-	-17	-0-	24 7	1 9	762	2	Y	6	6	1			2
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	24 7	1 9	782	2	Y	6	6	1			2
08	837	N	806	-0-	-31	-0-	24 6	1 9	776	2	Y	5	6	1			1
*09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	24 7	1 9	766	2	Y	6	5	1			2

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
04	1230	N	956	-0-	-274	-0-	81 24	1 9	851	2	Y	22	24	1			5
05	1085	N	944	-0-	-141	-0-	83 24	1 9	837	2	Y	22	21	1			6
06	990	N	881	-0-	-109	-0-	73 21	1 9	787	2	Y	19	20	1			5
07	992	N	864	-0-	-128	-0-	73 25	1 9	766	2	Y	23	22	1			6
08	930	N	845	-0-	-85	-0-	72 20	1 9	753	2	Y	18	20	1			4
09	870	N	859	-0-	-11	-0-	72 22	1 9	765	2	Y	20	18	1			6

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
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	37 7	1 9	1220	2	Y	6	7	1			1
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	46 8	1 9	1281	2	Y	7	6	1			2
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	50 8	1 9	1564	2	Y	7	7	1			2
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	46 9	1 9	1493	2	Y	8	8	1			2
08	1333	N	930	-0-	-403	-0-	28 4	1 9	898	2	Y	4	5	1			1
09	1290	N	899	-0-	-391	-0-	27 4	1 9	868	2	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	975	-0-	-135	-0-	28	1	915	2	Y	29	32	1			6
							32	9									
05	1054	N	992	-0-	-62	-0-	33	1	924	2	Y	32	30	1			8
							35	9									
06	990	N	943	-0-	-47	-0-	28	1	885	2	Y	27	28	1			7
							30	9									
07	1023	N	982	-0-	-41	-0-	28	1	917	2	Y	34	32	1			9
							37	9									
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	29	1	914	2	Y	26	30	1			5
							29	9									
*09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	28	1	884	2	Y	29	26	1			8
							32	9									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

04	1650	N	1499	-0-	-151	-0-	44	1	1455	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	54	1	1510	2	Y	-0-					-0-
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	53	1	1666	2	Y	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	53	1	1712	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	49	1	1563	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	48	1	1548	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

04	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	33	1	1085	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	39	1	1087	2	Y	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	36	1	1128	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	33	1	1075	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	33	1	1052	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	35	1	1113	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

04	2340	N	2016	-0-	-324	-0-	58	1	1905	2	Y	48	53	1			10
							53	9									
05	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	76	1	2115	2	Y	55	51	1			14
							61	9									
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	66	1	2094	2	Y	49	50	1			13
							54	9									
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	61	1	1974	2	Y	56	54	1			15
							62	9									
08	2263	N	1760	-0-	-503	-0-	53	1	1666	2	Y	37	44	1			8
							41	9									
09	2220	N	2015	-0-	-205	-0-	59	1	1903	2	Y	48	42	1			14
							53	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

04	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
06	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2152	-0-	-514	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	1693	-0-	-887	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2114	-0-	-46	-0-	62	1	2052	2	Y	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	66	1	1829	2	Y	-0-					-0-
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	61	1	1913	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1878	-0-	-292	-0-	56	1	1822	2	Y	-0-					-0-
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	89	1	2810	2	Y	-0-					-0-
*09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	83	1	2679	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

04	480	N	395	-0-	-85	-0-	12	1	382	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	14	1	377	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	11	1	348	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	11	1	363	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	11	1	346	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	11	1	345	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

04	2280	N	2047	-0-	-233	-0-	60	1	1983	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	79	1	2198	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2220	N	2189	-0-	-31	-0-	67	1	2118	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	66	1	2131	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	64	1	2023	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2190	N	1972	-0-	-218	-0-	59	1	1910	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	26	1	859	2	Y	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	34	1	953	2	Y	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	29	1	906	2	Y	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	30	1	968	2	Y	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	25	1	806	2	Y	-0-					-0-
*09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	30	1	976	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

04	2670	N	2273	-0-	-397	-0-	192	1	2023	2	Y	53	51	1			13
							58	9									
05	2821	N	1913	-0-	-908	-0-	167	1	1687	2	Y	54	50	1			17
							59	9									
06	2700	N	1702	-0-	-998	-0-	139	1	1505	2	Y	53	54	1			16
							58	9									
07	2356	N	1766	-0-	-590	-0-	148	1	1564	2	Y	49	56	1			9
							54	9									
08	1922	N	1658	-0-	-264	-0-	141	1	1473	2	Y	40	42	1			7
							44	9									
09	1710	N	1559	-0-	-151	-0-	128	1	1353	2	Y	71	57	1			21
							78	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
04	960	N	898	-0-	-62	-0-	76	1	800	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
05	930	N	908	-0-	-22	-0-	80	1	807	2	Y	19	18	1			6
							21	9									
06	930	N	853	-0-	-77	-0-	71	1	763	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
07	930	N	854	-0-	-76	-0-	72	1	763	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
08	899	N	841	-0-	-58	-0-	72	1	754	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	69	1	730	2	Y	23	19	1			7
							25	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1220	-0-	-1420	-0-	36	1	1180	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2728	X	2105	-0-	-623	-0-	73	1	2026	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	63	1	2002	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	83	1	2681	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	73	1	2319	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
*09	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	75	1	2422	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	20	1	672	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
05	930	N	675	-0-	-255	-0-	23	1	640	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	900	N	623	-0-	-277	-0-	19	1	593	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	744	N	607	-0-	-137	-0-	18	1	577	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	682	N	574	-0-	-108	-0-	17	1	547	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
09	630	N	539	-0-	-91	-0-	16	1	513	2	Y	9	8	1			3
							10	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	1449	-0-	-1341	-0-	125	1	1320	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2635	X	1653	-0-	-982	-0-	149	1	1501	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	267	1	2884	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	221	1	2336	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	1643	X	1614	-0-	-29	-0-	141	1	1470	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	3150	X	2540	-0-	-610	-0-	219	1	2314	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	463	-0-	-137	-0-	84	1	372	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	99	1	444	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	74	1	360	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	74	1	366	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	558	N	451	-0-	-107	-0-	82	1	362	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	70	1	297	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

04	2220	N	2059	-0-	-161	-0-	61	1	1998	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1899	-0-	-271	-0-	66	1	1833	2	Y	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	66	1	2087	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	64	1	2071	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	65	1	2074	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1708	-0-	-452	-0-	52	1	1656	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	41	1	1339	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	49	1	1349	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	42	1	1332	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	44	1	1431	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
08	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	42	1	1328	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
09	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	41	1	1315	2	Y	14	12	1			4
							15	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

04	4020	X	3964	-0-	-56	-0-	115	1	3791	2	Y	53	54	1			11
							58	9									
05	4154	X	3750	-0-	-404	-0-	128	1	3567	2	Y	50	49	1			12
							55	9									
06	3870	X	3817	-0-	-53	-0-	116	1	3648	2	Y	48	47	1			13
							53	9									
07	4092	X	3665	-0-	-427	-0-	108	1	3499	2	Y	53	52	1			14
							58	9									
08	4092	X	2677	-0-	-1415	-0-	81	1	2563	2	Y	30	38	1			6
							33	9									
09	3960	X	2587	-0-	-1373	-0-	77	1	2471	2	Y	35	31	1			10
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	X	931	-0-	-59	-0-	27	1	892	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
05	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	69	1	1913	2	Y	24	20	1			6
							26	9									
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	106	1	3352	2	Y	37	33	1			10
							41	9									
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	114	1	3691	2	Y	49	46	1			13
							54	9									
08	3100	N	3774	-0-	674	674	114	1	3618	2	Y	38	43	1			8
							42	9									
*09	4294	X	3620	-0-	-674	-0-	108	1	3466	2	Y	42	38	1			12
							46	9									

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	26	1	862	2	Y	37	40	1			8
							41	9									
05	1054	N	923	-0-	-131	-0-	31	1	852	2	Y	36	35	1			9
							40	9									
06	1020	N	880	-0-	-140	-0-	26	1	818	2	Y	33	33	1			9
							36	9									
07	961	N	896	-0-	-65	-0-	26	1	828	2	Y	38	37	1			10
							42	9									
08	930	N	862	-0-	-68	-0-	25	1	804	2	Y	30	34	1			6
							33	9									
*09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	34	1	1091	2	Y	46	39	1			13
							51	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	87	1	919	2	Y	64	61	1			16
							70	9									
05	1147	N	910	-0-	-237	-0-	77	1	781	2	Y	47	48	1			15
							52	9									
06	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	86	1	925	2	Y	56	54	1			17
							62	9									
07	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	84	1	891	2	Y	53	60	1			10
							58	9									
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	84	1	874	2	Y	43	45	1			8
							47	9									
09	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	79	1	839	2	Y	76	61	1			23
							84	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. (I) GAS 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	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	255	1	2693	2	Y	36	34	1			9
							40	9									
05	3069	X	3058	-0-	-11	-0-	272	1	2749	2	Y	34	32	1			11
							37	9									
06	2970	X	2904	-0-	-66	-0-	243	1	2626	2	Y	32	33	1			10
							35	9									
07	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	258	1	2720	2	Y	22	28	1			4
							24	9									
08	3069	N	2982	-0-	-87	-0-	258	1	2699	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
09	2910	N	2844	-0-	-66	-0-	242	1	2555	2	Y	43	34	1			13
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1373	N	1373	-0-		-0-	-0-	40	1	1322	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
05	1333	N	1302	-0-		-31	-0-	45	1	1247	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
06	1290	N	1254	-0-		-36	-0-	38	1	1207	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
07	1333	N	1258	-0-		-75	-0-	37	1	1210	2	Y	10	9	1			3
								11	9									
08	1404	N	1404	-0-		-0-	-0-	43	1	1352	2	Y	8	9	1			2
								9	9									
09	1260	N	1073	-0-		-187	-0-	32	1	1033	2	Y	7	7	1			2
								8	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2519	N	2519	-0-		-0-	-0-	216	1	2280	2	Y	21	20	1			5
								23	9									
05	2280	N	2280	-0-		-0-	-0-	203	1	2055	2	Y	20	19	1			6
								22	9									
06	2015	N	2015	-0-		-0-	-0-	169	1	1824	2	Y	20	20	1			6
								22	9									
07	2449	N	2281	-0-		-168	-0-	196	1	2066	2	Y	17	20	1			3
								19	9									
08	2294	N	1910	-0-		-384	-0-	165	1	1728	2	Y	15	15	1			3
								17	9									
09	2010	N	1999	-0-		-11	-0-	170	1	1801	2	Y	25	20	1			8
								28	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	720	-0-		-0-	-0-	21	1	688	2	Y	10	11	1			2
								11	9									
05	744	N	729	-0-		-15	-0-	25	1	692	2	Y	11	10	1			3
								12	9									
06	720	N	680	-0-		-40	-0-	21	1	650	2	Y	8	9	1			2
								9	9									
07	744	N	703	-0-		-41	-0-	21	1	670	2	Y	11	10	1			3
								12	9									
08	744	N	693	-0-		-51	-0-	21	1	663	2	Y	8	9	1			2
								9	9									
09	690	N	668	-0-		-22	-0-	20	1	638	2	Y	9	8	1			3
								10	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1520	-0-		-370	-0-	43	1	1414	2	Y	57	64	1			12
								63	9									
05	1984	N	1430	-0-		-554	-0-	48	1	1324	2	Y	53	52	1			13
								58	9									
06	1860	N	1458	-0-		-402	-0-	43	1	1359	2	Y	51	50	1			14
								56	9									
07	1581	N	1544	-0-		-37	-0-	44	1	1432	2	Y	62	59	1			17
								68	9									
08	1627	N	1627	-0-		-0-	-0-	48	1	1521	2	Y	53	59	1			11
								58	9									
*09	1501	N	1501	-0-		-0-	-0-	43	1	1396	2	Y	56	51	1			16
								62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

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

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	51	1	1685	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
05	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	61	1	1692	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	52	1	1648	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	52	1	1682	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	50	1	1575	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
09	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	48	1	1535	2	Y	10	9	1			3
							11	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	80	1	2629	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	112	1	3112	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	86	1	2704	2	Y	-0-					-0-
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	92	1	2967	2	Y	-0-					-0-
08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	87	1	2775	2	Y	-0-					-0-
*09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	79	1	2548	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	293	1	3090	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	305	1	3082	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	272	1	2939	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	284	1	3001	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	333	1	3486	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	313	1	3314	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2181	N	2181	-0-		-0-	-0-		61	1	2007	2	Y	103	110	1			22
									113	9									
05	2210	N	2210	-0-		-0-	-0-		73	1	2023	2	Y	104	100	1			26
									114	9									
06	2144	N	2144	-0-		-0-	-0-		63	1	1975	2	Y	96	96	1			26
									106	9									
07	2203	N	2203	-0-		-0-	-0-		62	1	2016	2	Y	114	109	1			31
									125	9									
08	2120	N	2120	-0-		-0-	-0-		62	1	1961	2	Y	88	101	1			18
									97	9									
*09	2157	N	2157	-0-		-0-	-0-		62	1	1983	2	Y	102	91	1			29
									112	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

04	570	N	410	-0-		-160	-0-		32	1	339	2	Y	35	32	1			9
									39	9									
05	558	N	505	-0-		-53	-0-		43	1	430	2	Y	29	29	1			9
									32	9									
06	478	N	478	-0-		-0-	-0-		38	1	407	2	Y	30	30	1			9
									33	9									
07	486	N	486	-0-		-0-	-0-		39	1	416	2	Y	28	32	1			5
									31	9									
08	496	N	459	-0-		-37	-0-		38	1	395	2	Y	24	25	1			4
									26	9									
09	480	N	454	-0-		-26	-0-		35	1	372	2	Y	43	34	1			13
									47	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

04	1920	N	1363	-0-		-557	-0-		111	1	1165	2	Y	79	87	1			17
									87	9									
05	1891	N	1832	-0-		-59	-0-		155	1	1561	2	Y	105	96	1			26
									116	9									
06	1625	N	1625	-0-		-0-	-0-		129	1	1398	2	Y	89	91	1			24
									98	9									
07	1661	N	1661	-0-		-0-	-0-		134	1	1413	2	Y	104	100	1			28
									114	9									
08	1829	N	1687	-0-		-142	-0-		139	1	1454	2	Y	85	96	1			17
									94	9									
09	1620	N	1393	-0-		-227	-0-		113	1	1191	2	Y	81	75	1			23
									89	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1891	-0-		-179	-0-	55	1	1811	2	Y	23	23	1			5
								25	9									
05	2513	N	2513	-0-		-0-	-0-	86	1	2395	2	Y	29	27	1			7
								32	9									
06	1915	N	1915	-0-		-0-	-0-	58	1	1833	2	Y	22	23	1			6
								24	9									
07	2098	N	2098	-0-		-0-	-0-	62	1	2006	2	Y	27	26	1			7
								30	9									
08	2511	N	1375	-0-		-1136	-0-	42	1	1318	2	Y	14	18	1			3
								15	9									
09	1920	N	1295	-0-		-625	-0-	39	1	1239	2	Y	15	14	1			4
								17	9									

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1051	N	1051	-0-		-0-	-0-	91	1	960	2	Y	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-		-0-	-0-	90	1	905	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	512	-0-		-268	-0-	43	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	391	-0-		-694	-0-	34	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	391	-0-		-601	-0-	34	1	357	2	Y	-0-					-0-
*09	532	N	532	-0-		-0-	-0-	46	1	486	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1872	N	1872	-0-		-0-	-0-	54	1	1781	2	Y	34	37	1			7
								37	9									
05	1891	N	1884	-0-		-7	-0-	64	1	1780	2	Y	36	34	1			9
								40	9									
06	1830	N	1777	-0-		-53	-0-	54	1	1690	2	Y	30	31	1			8
								33	9									
07	1891	N	1777	-0-		-114	-0-	52	1	1684	2	Y	37	35	1			10
								41	9									
08	1891	N	1776	-0-		-115	-0-	53	1	1691	2	Y	29	33	1			6
								32	9									
09	1770	N	1760	-0-		-10	-0-	52	1	1673	2	Y	32	29	1			9
								35	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1049	-0-		-421	-0-	90	1	945	2	Y	13	13	1			3
								14	9									
05	1519	N	1065	-0-		-454	-0-	95	1	956	2	Y	13	12	1			4
								14	9									
06	1140	N	1015	-0-		-125	-0-	85	1	917	2	Y	12	12	1			4
								13	9									
07	1714	N	1714	-0-		-0-	-0-	147	1	1555	2	Y	11	13	1			2
								12	9									
08	3100	N	3170	-0-		70	70	276	1	2883	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
*09	1348	N	1278	-0-		-70	-0-	109	1	1151	2	Y	16	13	1			5
								18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2302	-0-		-218	-0-		67	1	2198	2	Y	34	38	1			7
									37	9									
05	2351	N	2351	-0-		-0-	-0-		80	1	2231	2	Y	36	34	1			9
									40	9									
06	2520	N	2269	-0-		-251	-0-		69	1	2165	2	Y	32	32	1			9
									35	9									
07	2387	N	2084	-0-		-303	-0-		61	1	1986	2	Y	34	34	1			9
									37	9									
08	2436	N	2436	-0-		-0-	-0-		73	1	2328	2	Y	32	35	1			6
									35	9									
09	2280	N	2055	-0-		-225	-0-		61	1	1959	2	Y	32	29	1			9
									35	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1683	N	1683	-0-		-0-	-0-		49	1	1634	2	Y	-0-					-0-
05	1670	N	1670	-0-		-0-	-0-		58	1	1612	2	Y	-0-					-0-
06	1507	N	1507	-0-		-0-	-0-		46	1	1461	2	Y	-0-					-0-
07	1676	N	1676	-0-		-0-	-0-		50	1	1626	2	Y	-0-					-0-
08	1790	N	1790	-0-		-0-	-0-		55	1	1735	2	Y	-0-					-0-
*09	1742	N	1742	-0-		-0-	-0-		53	1	1689	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2341	N	2341	-0-		-0-	-0-		69	1	2272	2	Y	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-		-0-	-0-		74	1	2062	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1818	-0-		-192	-0-		56	1	1762	2	Y	-0-					-0-
07	2098	N	2098	-0-		-0-	-0-		63	1	2035	2	Y	-0-					-0-
08	2280	N	2280	-0-		-0-	-0-		70	1	2210	2	Y	-0-					-0-
*09	2366	N	2366	-0-		-0-	-0-		71	1	2295	2	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2951	X	2951	-0-		-0-	-0-		84	1	2775	2	Y	84	85	1			18
									92	9									
05	3059	X	3059	-0-		-0-	-0-		103	1	2860	2	Y	87	83	1			22
									96	9									
06	2884	X	2884	-0-		-0-	-0-		86	1	2713	2	Y	77	78	1			21
									85	9									
07	3038	X	2397	-0-		-641	-0-		69	1	2245	2	Y	75	76	1			20
									83	9									
08	3069	N	2796	-0-		-273	-0-		83	1	2641	2	Y	65	72	1			13
									72	9									
*09	3000	N	3446	-0-		446	446		101	1	3236	2	Y	99	84	1			28
									109	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2383	N	2383	-0-		-0-	-0-		70	1	2307	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
05	2254	N	2254	-0-		-0-	-0-		78	1	2170	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
06	2163	N	2163	-0-		-0-	-0-		66	1	2093	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
07	2449	N	1971	-0-		-478	-0-		59	1	1908	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
08	2263	N	2179	-0-		-84	-0-		66	1	2109	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
*09	2249	N	2249	-0-		-0-	-0-		68	1	2177	2	Y	4	4	1			1
									4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	934	-0-	-2126	-0-	80	1	846	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	3193	X	3070	-0-	-123	-0-	276	1	2788	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	274	1	2967	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	3193	X	2672	-0-	-521	-0-	231	1	2435	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	3069	X	2725	-0-	-344	-0-	238	1	2483	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	3240	X	2499	-0-	-741	-0-	215	1	2276	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	68	1	2234	2	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2483	-0-	-400	-0-	86	1	2397	2	Y	-0-					-0-
06	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	86	1	2699	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	1923	-0-	-464	-0-	58	1	1865	2	Y	-0-					-0-
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	84	1	2651	2	Y	-0-					-0-
09	2790	N	2360	-0-	-430	-0-	71	1	2289	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	35	1	1155	2	Y	69	71	1			15
							76	9									
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	46	1	1267	2	Y	76	72	1			19
							84	9									
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	41	1	1299	2	Y	73	72	1			20
							80	9									
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	39	1	1269	2	Y	84	81	1			23
							92	9									
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	48	1	1508	2	Y	79	86	1			16
							87	9									
*09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	39	1	1247	2	Y	75	70	1			21
							83	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
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	180	1	1899	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	187	1	1889	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	2100	N	1856	-0-	-244	-0-	156	1	1692	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	2170	N	1603	-0-	-567	-0-	138	1	1458	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	199	1	2079	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	157	1	1663	2	Y	9	7	1			3
							10	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
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					-0-
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	1113	2	8	9	Y	7	8	0			4
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1181	2	9	9	Y	8	7	0			5
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1283	2	3	9	Y	3					8
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1178	2	6	9	Y	5	8	0			5
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	2	8	9	Y	7	6	0			6
09	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	1152	2	10	9	Y	9	8	0			7

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

04	2160	N	1784	-0-	-376	-0-	51	1	1698	2	Y	32	35	1			7
							35	9									
05	2356	N	2143	-0-	-213	-0-	73	1	2028	2	Y	38	35	1			10
							42	9									
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	66	1	2089	2	Y	36	36	1			10
							40	9									
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	66	1	2147	2	Y	44	42	1			12
							48	9									
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	66	1	2110	2	Y	34	39	1			7
							37	9									
*09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	66	1	2107	2	Y	39	35	1			11
							43	9									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	24	1	806	2	Y	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	Y	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	25	1	798	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	832	-0-	-36	-0-	25	1	807	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	813	-0-	-55	-0-	25	1	788	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	802	-0-	-8	-0-	24	1	778	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	34	1	1112	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	39	1	1080	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	32	1	1011	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	1178	N	965	-0-	-213	-0-	29	1	930	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	36	1	1145	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	31	1	1012	2	Y	5	5	1			1
							6	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
04	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	156	1	5148	2	Y	38	41	1			8
							42	9									
05	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	189	1	5252	2	Y	40	38	1			10
							44	9									
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	160	1	5047	2	Y	36	36	1			10
							40	9									
07	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	155	1	5001	2	Y	41	40	1			11
							45	9									
08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	162	1	5140	2	Y	34	38	1			7
							37	9									
*09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	148	1	4769	2	Y	35	32	1			10
							39	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	158	1	1665	2	Y	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	141	1	1420	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1491	-0-	-249	-0-	126	1	1365	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1533	-0-	-265	-0-	133	1	1400	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	116	1	1211	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	123	1	1297	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

04	3810	X	3467	-0-	-343	-0-	100	1	3298	2	Y	63	67	1			13
							69	9									
05	3937	X	3552	-0-	-385	-0-	121	1	3359	2	Y	65	62	1			16
							72	9									
06	3810	X	3378	-0-	-432	-0-	102	1	3211	2	Y	59	59	1			16
							65	9									
07	3720	X	3226	-0-	-494	-0-	94	1	3054	2	Y	71	68	1			19
							78	9									
08	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	105	1	3345	2	Y	56	64	1			11
							62	9									
*09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	104	1	3351	2	Y	65	58	1			18
							72	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

04	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	35	1	1153	2	Y	37	39	1			8
							41	9									
05	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	44	1	1213	2	Y	37	36	1			9
							41	9									
06	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	35	1	1102	2	Y	33	33	1			9
							36	9									
07	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	36	1	1169	2	Y	40	38	1			11
							44	9									
08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	38	1	1214	2	Y	33	37	1			7
							36	9									
09	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	34	1	1098	2	Y	34	31	1			10
							37	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	51	1	1677	2	Y	37	40	1			8
							41	9									
05	2077	N	1666	-0-	-411	-0-	56	1	1571	2	Y	35	34	1			9
							39	9									
06	1860	N	1351	-0-	-509	-0-	41	1	1281	2	Y	26	28	1			7
							29	9									
07	1829	N	1244	-0-	-585	-0-	36	1	1176	2	Y	29	28	1			8
							32	9									
08	1674	N	1156	-0-	-518	-0-	35	1	1098	2	Y	21	25	1			4
							23	9									
09	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	38	1	1205	2	Y	28	24	1			8
							31	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	42	1	1390	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
05	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	52	1	1436	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
06	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	43	1	1350	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
07	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	42	1	1363	2	Y	19	18	1			5
							21	9									
08	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	41	1	1314	2	Y	14	16	1			3
							15	9									
*09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	43	1	1381	2	Y	17	15	1			5
							19	9									

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

04	930	N	905	-0-	-25	-0-	76	1	797	2	Y	29	28	1			7
							32	9									
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	80	1	811	2	Y	28	26	1			9
							31	9									
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	73	1	792	2	Y	26	27	1			8
							29	9									
07	930	N	891	-0-	-39	-0-	75	1	790	2	Y	24	27	1			5
							26	9									
08	930	N	875	-0-	-55	-0-	74	1	779	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
09	900	N	872	-0-	-28	-0-	72	1	761	2	Y	35	28	1			11
							39	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

04	1320	N	933	-0-	-387	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	946	-0-	-294	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	880	-0-	-110	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	858	-0-	-103	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	831	-0-	-130	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	739	-0-	-131	-0-	739	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2434	-0-	-116	-0-	2388	2	46	9	Y	42	45	1			49
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2390	2	44	9	Y	40	42	1			47
06	2550	N	2331	-0-	-219	-0-	2289	2	42	9	Y	38	42	1			43
07	2511	N	2294	-0-	-217	-0-	2276	2	18	9	Y	16	40	1			19
08	2449	N	2315	-0-	-134	-0-	2273	2	42	9	Y	38					57
09	2340	N	2157	-0-	-183	-0-	2121	2	36	9	Y	33	41	1			49

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	97	1	3199	2	Y	-0-					-0-
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	131	1	3645	2	Y	-0-					-0-
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	134	1	4240	2	Y	-0-					-0-
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	130	1	4197	2	Y	-0-					-0-
08	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	127	1	4016	2	Y	-0-					-0-
*09	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	105	1	3386	2	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1172	-0-	-178	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

04	1590	N	1456	-0-	-134	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1307	-0-	-463	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	39	1	1287	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	46	1	1276	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	38	1	1186	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	40	1	1296	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	39	1	1231	2	Y	-0-					-0-
*09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	39	1	1248	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

04	2220	N	2030	-0-	-190	-0-	59	1	1950	2	Y	19	21	1			4
							21	9									
05	2294	N	1311	-0-	-983	-0-	45	1	1252	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
06	2040	N	1202	-0-	-838	-0-	37	1	1153	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	2108	N	1158	-0-	-950	-0-	34	1	1111	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	1302	N	1070	-0-	-232	-0-	32	1	1027	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
*09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	49	1	1586	2	Y	17	14	1			5
							19	9									

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

04	600	N	599	-0-	-1	-0-	18	1	581	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	21	1	583	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	17	1	528	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	226	-0-	-394	-0-	7	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	99	-0-	-490	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	292	-0-	-248	-0-	9	1	283	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

04	330	N	301	-0-	-29	-0-	9	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	11	1	302	2	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	9	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	9	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	9	1	289	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	945	1	4201	2	Y	82	89	1			17
							90	9									
05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	978	1	4370	2	Y	87	82	1			22
							96	9									
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	734	1	3545	2	Y	65	69	1			18
							72	9									
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	714	1	3541	2	Y	77	74	1			21
							85	9									
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	889	1	3914	2	Y	68	75	1			14
							75	9									
*09	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	911	1	3848	2	Y	76	68	1			22
							84	9									

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	213	1	947	2	Y	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	235	1	1051	2	Y	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	226	1	1092	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	208	1	1032	2	Y	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	230	1	1012	2	Y	-0-					-0-
*09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	232	1	979	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

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

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2730	-0-	-630	-0-	499	1	2217	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
05	3472	X	2344	-0-	-1128	-0-	426	1	1906	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	3360	X	2488	-0-	-872	-0-	425	1	2051	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	3472	X	2169	-0-	-1303	-0-	362	1	1795	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	3472	X	3067	-0-	-405	-0-	565	1	2488	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
*09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	580	1	2448	2	Y	14	13	1			4
							15	9									

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	1009	1	4485	2	Y	47	49	1			10
							52	9									
05	4712	X	4568	-0-	-144	-0-	827	1	3697	2	Y	40	40	1			10
							44	9									
06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	967	1	4669	2	Y	46	44	1			12
							51	9									
07	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	975	1	4837	2	Y	57	54	1			15
							63	9									
08	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	1002	1	4411	2	Y	38	45	1			8
							42	9									
*09	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	1060	1	4476	2	Y	40	37	1			11
							44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

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

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
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	74	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	75	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	273	-0-	-147	-0-	47	1	226	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	293	-0-	-110	-0-	49	1	244	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	65	1	286	2	Y	-0-					-0-
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	60	1	252	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
*09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	2956	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3157	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	3030	X	3021	-0-	-9	-0-	3019	2	2	9	Y	2	1	1			2
07	3131	X	2975	-0-	-156	-0-	2973	2	2	9	Y	2	3	1			1
08	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	2772	2	3	9	Y	3	3	1			1
*09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3136	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2861	-0-	-49	-0-	2847	2	14	9	Y	13	17	1			4
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2991	2	18	9	Y	16	16	1			4
06	2910	X	2903	-0-	-7	-0-	2888	2	15	9	Y	14	8	1			10
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2996	2	15	9	Y	14	17	1			7
08	3007	N	2960	-0-	-47	-0-	2938	2	22	9	Y	20	17	1			10
09	2910	N	2845	-0-	-65	-0-	2830	2	15	9	Y	14	20	1			4

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3119	2	18	9	Y	16	22	1			5
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3185	2	23	9	Y	21	21	1			5
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3124	2	21	9	Y	19	11	1			13
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3197	2	20	9	Y	18	22	1			9
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3391	2	29	9	Y	26	22	1			13
*09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3160	2	20	9	Y	18	26	1			5

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
04	2760	X	2634	-0-	-126	-0-	2627	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	2852	X	2723	-0-	-129	-0-	2717	2	6	9	Y	5	6	1			1
06	2760	X	2751	-0-	-9	-0-	2744	2	7	9	Y	6	3	1			4
07	2759	X	2593	-0-	-166	-0-	2587	2	6	9	Y	5	7	1			2
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2973	2	10	9	Y	9	7	1			4
09	2760	X	2175	-0-	-585	-0-	2168	2	7	9	Y	6	8	1			2

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
04	4080	X	3800	-0-	-280	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3610	-0-	-606	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3456	-0-	-624	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3615	-0-	-353	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3682	-0-	-255	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3748	-0-	-62	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	69	1	2280	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
05	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	83	1	2303	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
06	2430	N	2272	-0-	-158	-0-	69	1	2190	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
07	2449	N	2209	-0-	-240	-0-	66	1	2126	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
08	2418	N	2151	-0-	-267	-0-	65	1	2074	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
09	2280	N	1926	-0-	-354	-0-	58	1	1855	2	Y	12	11	1			3
							13	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2866	-0-	-254	-0-	2840	2	26	9	Y	24	31	1			8
05	3162	X	2997	-0-	-165	-0-	2965	2	32	9	Y	29	30	1			7
06	3060	X	2910	-0-	-150	-0-	2880	2	30	9	Y	27	16	1			18
07	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	2904	2	29	9	Y	26	31	1			13
08	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	2832	2	35	9	Y	32	32	1			13
09	2910	X	2696	-0-	-214	-0-	2667	2	29	9	Y	26	31	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	69	1	2278	2	Y	-0-					-0-
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	87	1	2410	2	Y	-0-					-0-
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	73	1	2315	2	Y	-0-					-0-
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	73	1	2366	2	Y	-0-					-0-
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	75	1	2377	2	Y	-0-					-0-
*09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	68	1	2200	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

04	3930	X	2439	-0-	-1491	-0-	71	1	2361	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	4061	X	3035	-0-	-1026	-0-	105	1	2921	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	3930	X	3242	-0-	-688	-0-	99	1	3135	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	4061	X	3222	-0-	-839	-0-	96	1	3117	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	3720	X	2109	-0-	-1611	-0-	64	1	2039	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	111	1	3565	2	Y	9	7	1			3
							10	9									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	139	1	1463	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	149	1	1503	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	137	1	1480	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	144	1	1518	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	139	1	1453	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1620	N	1296	-0-	-324	-0-	111	1	1178	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

04	4920	X	4724	-0-	-196	-0-	4709	2	15	9	Y	14	18	1			7
05	5084	X	4544	-0-	-540	-0-	4529	2	15	9	Y	14					21
06	4440	X	3478	-0-	-962	-0-	3467	2	11	9	Y	10	19	1			12
07	4867	X	3196	-0-	-1671	-0-	3185	2	11	9	Y	10					22
08	4867	X	3336	-0-	-1531	-0-	3329	2	7	9	Y	6	20	1			8
09	4710	X	4001	-0-	-709	-0-	3999	2	2	9	Y	2					10

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

04	3120	X	3044	-0-	-76	-0-	261	1	2753	2	Y	27	25	1			7
							30	9									
05	3379	X	3093	-0-	-286	-0-	276	1	2791	2	Y	24	23	1			8
							26	9									
06	3270	X	3154	-0-	-116	-0-	265	1	2864	2	Y	23	24	1			7
							25	9									
07	3379	X	3051	-0-	-328	-0-	262	1	2766	2	Y	21	24	1			4
							23	9									
08	3379	X	2710	-0-	-669	-0-	235	1	2456	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
09	3150	X	2407	-0-	-743	-0-	205	1	2168	2	Y	31	25	1			9
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3394	-0-	-266	-0-	3393	2	1	9	Y	1					12
05	3782	X	3505	-0-	-277	-0-	3505	2			Y	-0-					12
06	3630	X	3396	-0-	-234	-0-	3395	2	1	9	Y	1	11	1			2
07	3596	X	3550	-0-	-46	-0-	3549	2	1	9	Y	1					3
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					3
*09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3967	2	2	9	Y	2					5

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1298	-0-	-952	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1396	-0-	-464	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
*09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			Y	-0-					5
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					5
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	Y	1	5	1			1
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					1
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					1
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	Y	1					2

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
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3163	2	20	9	Y	18					55
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3145	2	23	9	Y	21					76
06	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2340	2	28	9	Y	25	81	1			20
07	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1925	2	2	9	Y	2					22
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3942	2	10	9	Y	9					31
*09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3462	2	8	9	Y	7					38

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2588	-0-	-112	-0-	75	1	2481	2	Y	29	31	1			6
							32	9									
05	2604	X	2492	-0-	-112	-0-	85	1	2375	2	Y	29	28	1			7
							32	9									
06	2520	X	1757	-0-	-763	-0-	53	1	1683	2	Y	19	21	1			5
							21	9									
07	2666	X	2055	-0-	-611	-0-	61	1	1965	2	Y	26	24	1			7
							29	9									
08	2666	X	2217	-0-	-449	-0-	67	1	2125	2	Y	23	25	1			5
							25	9									
09	2580	X	2402	-0-	-178	-0-	72	1	2299	2	Y	28	25	1			8
							31	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	311	2	17	9	Y	15	20	1			5
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	380	2	21	9	Y	19	20	1			4
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	453	2	20	9	Y	18	10	1			12
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	388	2	20	9	Y	18	21	1			9
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	450	2	28	9	Y	25	21	1			13
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	401	2	20	9	Y	18	26	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	817	-0-	-203	-0-	807	2	10	9	Y	9	13	1			3
05	1054	N	831	-0-	-223	-0-	817	2	14	9	Y	13	13	1			3
06	990	N	774	-0-	-216	-0-	761	2	13	9	Y	12	7	1			8
07	837	N	780	-0-	-57	-0-	768	2	12	9	Y	11	13	1			6
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	947	2	18	9	Y	16	14	1			8
*09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	881	2	12	9	Y	11	16	1			3

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1475	-0-	-205	-0-	1464	2	11	9	Y	10	14	1			3
05	1922	N	1631	-0-	-291	-0-	1617	2	14	9	Y	13	13	1			3
06	1770	N	1557	-0-	-213	-0-	1544	2	13	9	Y	12	7	1			8
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1558	2	13	9	Y	12	14	1			6
08	1643	N	1470	-0-	-173	-0-	1452	2	18	9	Y	16	14	1			8
09	1560	N	1395	-0-	-165	-0-	1382	2	13	9	Y	12	17	1			3

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
04	2220	N	1959	-0-	-261	-0-	57	1	1893	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	74	1	2069	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	2160	N	1971	-0-	-189	-0-	60	1	1902	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	55	1	1789	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	73	1	2317	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	64	1	2061	2	Y	9	8	1			3
							10	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
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	70	1	2325	2	Y	19	20	1			4
							21	9									
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	72	1	2008	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	74	1	2343	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	75	1	2439	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	75	1	2394	2	Y	16	19	1			3
							18	9									
09	2430	N	2305	-0-	-125	-0-	69	1	2216	2	Y	18	16	1			5
							20	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
04	3150	X	2901	-0-	-249	-0-	2858	2	43	9	Y	39	53	1			13
05	3255	X	2844	-0-	-411	-0-	2796	2	48	9	Y	44	51	1			6
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3524	2	53	9	Y	48	23	1			31
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3515	2	52	9	Y	47	54	1			24
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3063	2	50	9	Y	45	56	1			13
*09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3419	2	53	9	Y	48	48	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2100	-0-	-330	-0-	60	1	1995	2	Y	41	44	1			9
							45	9									
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	72	1	2006	2	Y	41	40	1			10
							45	9									
06	2100	N	2018	-0-	-82	-0-	61	1	1915	2	Y	38	38	1			10
							42	9									
07	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	59	1	1920	2	Y	44	42	1			12
							48	9									
08	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	60	1	1917	2	Y	34	39	1			7
							37	9									
*09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	73	1	2354	2	Y	49	42	1			14
							54	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2400	-0-	-90	-0-	69	1	2284	2	Y	43	46	1			9
							47	9									
05	2573	N	2379	-0-	-194	-0-	81	1	2251	2	Y	43	41	1			11
							47	9									
06	2400	N	2144	-0-	-256	-0-	65	1	2039	2	Y	36	37	1			10
							40	9									
07	2480	N	2333	-0-	-147	-0-	68	1	2215	2	Y	45	43	1			12
							50	9									
08	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	68	1	2170	2	Y	36	41	1			7
							40	9									
*09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	72	1	2309	2	Y	43	38	1			12
							47	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	1863	-0-	-807	-0-	1784	2	79	9	Y	72	95	1			23
05	2325	N	1918	-0-	-407	-0-	1821	2	97	9	Y	88	91	1			20
06	2160	N	1131	-0-	-1029	-0-	1046	2	85	9	Y	77	43	1			54
07	1922	N	1037	-0-	-885	-0-	962	2	75	9	Y	68	86	1			36
08	1922	N	982	-0-	-940	-0-	917	2	65	9	Y	59	84	1			11
09	1140	N	859	-0-	-281	-0-	785	2	74	9	Y	67	57	1			21

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	268	1	2822	2	Y	122	116	1			31
							134	9									
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	293	1	2954	2	Y	115	109	1			37
							127	9									
06	3210	X	3193	-0-	-17	-0-	260	1	2812	2	Y	110	114	1			33
							121	9									
07	3317	X	3272	-0-	-45	-0-	273	1	2886	2	Y	103	117	1			19
							113	9									
08	3317	X	3140	-0-	-177	-0-	266	1	2782	2	Y	84	88	1			15
							92	9									
09	3210	X	3135	-0-	-75	-0-	257	1	2714	2	Y	149	119	1			45
							164	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	1955	-0-	-370	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2031	-0-	-219	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2395	-0-	-178	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
*09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1600	2	14	9	Y	13	9	1			13
05	2325	N	1888	-0-	-437	-0-	1877	2	11	9	Y	10	16	1			7
06	2220	N	2078	-0-	-142	-0-	2069	2	9	9	Y	8					15
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2187	2	12	9	Y	11	23	1			3
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2690	2	10	9	Y	9					12
*09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2302	2	7	9	Y	6	13	1			5

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2081	-0-	-229	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
06	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
07	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
08	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
*09	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	848	-0-	-82	-0-	842	2	6	9	Y	5	3	1			5
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	991	2	4	9	Y	4	6	1			3
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	2	3	9	Y	3					6
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	968	2	4	9	Y	4	9	1			1
08	992	N	897	-0-	-95	-0-	893	2	4	9	Y	4					5
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	948	2	2	9	Y	2	5	1			2

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4329	-0-	-201	-0-	127	1	4198	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	4681	X	4404	-0-	-277	-0-	153	1	4248	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	4350	X	4243	-0-	-107	-0-	130	1	4110	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	4495	X	4413	-0-	-82	-0-	132	1	4277	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	132	1	4178	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	4320	X	3825	-0-	-495	-0-	115	1	3707	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1721	-0-	-379	-0-	50	1	1641	2	Y	27	40	1			6
							30	9									
05	2170	X	2016	-0-	-154	-0-	69	1	1912	2	Y	32	30	1			8
							35	9									
06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	70	1	2213	2	Y	34	33	1			9
							37	9									
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	72	1	2343	2	Y	44	41	1			12
							48	9									
08	2170	X	1594	-0-	-576	-0-	48	1	1523	2	Y	21	28	1			5
							23	9									
09	2100	X	1486	-0-	-614	-0-	44	1	1416	2	Y	24	22	1			7
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2472	-0-	-1068	-0-	2444	2	28	9	Y	25	37	1			12
05	3472	X	2956	-0-	-516	-0-	2936	2	20	9	Y	18					30
06	3360	X	2693	-0-	-667	-0-	2674	2	19	9	Y	17	28	1			19
07	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	2760	2	22	9	Y	20					39
08	3131	X	2887	-0-	-244	-0-	2875	2	12	9	Y	11	35	1			15
09	2850	X	2707	-0-	-143	-0-	2703	2	4	9	Y	4					19

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
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	198	1	2092	2	Y	-0-					-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	235	1	2371	2	Y	-0-					-0-
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	224	1	2424	2	Y	-0-					-0-
07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	237	1	2497	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2565	-0-	-39	-0-	224	1	2341	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2490	-0-	-30	-0-	215	1	2275	2	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1753	-0-	-347	-0-	1746	2	7	9	Y	6					106
05	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	1948	2	1	9	Y	1					107
06	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1749	2	10	9	Y	9	100	1			16
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1811	2	11	9	Y	10					26
08	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	1865	2	4	9	Y	4					30
*09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2477	2	15	9	Y	14					44

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
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2130	2	33	9	Y	30	42	1			15
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2167	2	35	9	Y	32					47
06	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	2059	2	21	9	Y	19	40	1			26
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2244	2	24	9	Y	22					48
08	2201	N	2052	-0-	-149	-0-	2038	2	14	9	Y	13	43	1			18
*09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2220	2	4	9	Y	4					22

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
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2969	2	13	9	Y	12	18	1			8
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2853	2	9	9	Y	8					16
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2700	2	14	9	Y	13	17	1			12
07	3069	X	3020	-0-	-49	-0-	3013	2	7	9	Y	6					18
08	3100	N	3101	-0-	1	1	3095	2	6	9	Y	5	18	1			5
*09	2851	N	2850	-0-	-1	-0-	2843	2	7	9	Y	6					11

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2783	-0-	-277	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2923	-0-	-377	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2028	-0-	-42	-0-	173	1	1825	2	Y	27	25	1			7
							30	9									
05	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	182	1	1837	2	Y	24	23	1			8
							26	9									
06	2010	N	1904	-0-	-106	-0-	159	1	1720	2	Y	23	24	1			7
							25	9									
07	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	167	1	1766	2	Y	21	24	1			4
							23	9									
08	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	167	1	1748	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
09	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	160	1	1690	2	Y	31	25	1			9
							34	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
04	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6008	2	54	9	Y	49	67	1			24
05	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6304	2	57	9	Y	52					76
06	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7580	2	34	9	Y	31	65	1			42
07	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6317	2	40	9	Y	36					78
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5651	2	23	9	Y	21	70	1			29
09	4620	X	3973	-0-	-647	-0-	3966	2	7	9	Y	6					35

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
04	5070	X	4998	-0-	-72	-0-	4977	2	21	9	Y	19	26	1			13
05	5239	X	4870	-0-	-369	-0-	4853	2	17	9	Y	15					28
06	4770	X	1024	-0-	-3746	-0-	1010	2	14	9	Y	13	31	1			10
07	5177	X	552	-0-	-4625	-0-	550	2	2	9	Y	2					12
08	5177	X	4010	-0-	-1167	-0-	4001	2	9	9	Y	8	12	1			8
09	5010	X	2444	-0-	-2566	-0-	2435	2	9	9	Y	8					16

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
04	5370	X	4717	-0-	-653	-0-	4708	2	9	9	Y	8	14	1			6
05	5549	X	5130	-0-	-419	-0-	5122	2	8	9	Y	7					13
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5609	2	12	9	Y	11	14	1			10
07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5346	2	6	9	Y	5					15
08	5115	X	5104	-0-	-11	-0-	5098	2	6	9	Y	5	16	1			4
*09	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5525	2	3	9	Y	3					7

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	56 35	1 9	1860	2	Y	32	35	1			7
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	73 39	1 9	2023	2	Y	35	33	1			9
06	2100	N	1890	-0-	-210	-0-	57 32	1 9	1801	2	Y	29	30	1			8
07	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	53 36	1 9	1719	2	Y	33	32	1			9
08	2139	N	1845	-0-	-294	-0-	55 29	1 9	1761	2	Y	26	30	1			5
*09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	60 39	1 9	1941	2	Y	35	30	1			10

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

04	1050	N	937	-0-	-113	-0-	28	1	909	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	36	1	1002	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	30	1	946	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	931	-0-	-30	-0-	28	1	903	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	908	-0-	-115	-0-	28	1	880	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	941	-0-	-49	-0-	28	1	913	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4929	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	4805	X	4273	-0-	-532	-0-	4269	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	4710	X	3536	-0-	-1174	-0-	3533	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	5084	X	3850	-0-	-1234	-0-	3846	2	4	9	Y	4	4	1			2
08	5084	X	3928	-0-	-1156	-0-	3924	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	4920	X	4606	-0-	-314	-0-	4602	2	4	9	Y	4	5	1			1

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

04	3000	N	3033	-0-	33	33	3029	2	4	9	Y	4					62
05	2888	N	2855	-0-	-33	-0-	2855	2			Y	-0-					62
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2235	2	7	9	Y	6	58	1			10
07	2604	X	2130	-0-	-474	-0-	2126	2	4	9	Y	4					14
08	2604	X	1542	-0-	-1062	-0-	1539	2	3	9	Y	3					17
09	2520	X	2156	-0-	-364	-0-	2146	2	10	9	Y	9					26

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

04	3540	X	3422	-0-	-118	-0-	3414	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	3658	X	3224	-0-	-434	-0-	3214	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	3540	X	3252	-0-	-288	-0-	3244	2	8	9	Y	7	4	1			5
07	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	3389	2	9	9	Y	8	9	1			4
08	3565	X	2323	-0-	-1242	-0-	2312	2	11	9	Y	10	9	1			5
09	3420	X	2249	-0-	-1171	-0-	2241	2	8	9	Y	7	10	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
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	130	1	4296	2	Y	67	70	1			14
							74	9									
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	167	1	4650	2	Y	73	69	1			18
							80	9									
06	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	140	1	4412	2	Y	65	66	1			17
							72	9									
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	142	1	4593	2	Y	80	76	1			21
							88	9									
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	145	1	4605	2	Y	64	72	1			13
							70	9									
*09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	138	1	4427	2	Y	70	63	1			20
							77	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
04	3000	N	3145	-0-	145	145	91	1	3018	2	Y	33	34	1			7
							36	9									
05	3100	N	3121	-0-	21	166	107	1	2980	2	Y	31	30	1			8
							34	9									
06	2843	N	2677	-0-	-166	-0-	81	1	2567	2	Y	26	27	1			7
							29	9									
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	90	1	2898	2	Y	34	32	1			9
							37	9									
08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	83	1	2627	2	Y	24	28	1			5
							26	9									
*09	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	84	1	2692	2	Y	28	25	1			8
							31	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
04	1770	N	1470	-0-	-300	-0-	42	1	1375	2	Y	48	53	1			10
							53	9									
05	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	51	1	1423	2	Y	51	48	1			13
							56	9									
06	1590	N	1142	-0-	-448	-0-	34	1	1068	2	Y	36	39	1			10
							40	9									
07	1519	N	1144	-0-	-375	-0-	33	1	1066	2	Y	41	40	1			11
							45	9									
08	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	35	1	1106	2	Y	35	39	1			7
							39	9									
09	1140	N	814	-0-	-326	-0-	24	1	760	2	Y	27	26	1			8
							30	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
04	3030	X	2677	-0-	-353	-0-	78	1	2566	2	Y	30	33	1			6
							33	9									
05	3379	X	2944	-0-	-435	-0-	101	1	2806	2	Y	34	32	1			8
							37	9									
06	3270	X	2959	-0-	-311	-0-	90	1	2833	2	Y	33	32	1			9
							36	9									
07	3379	X	3021	-0-	-358	-0-	89	1	2891	2	Y	37	36	1			10
							41	9									
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	97	1	3063	2	Y	33	36	1			7
							36	9									
*09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	94	1	3007	2	Y	35	32	1			10
							39	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
04	2940	X	2478	-0-	-462	-0-	73	1	2405	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2184	-0-	-854	-0-	76	1	2108	2	Y	-0-					-0-
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	93	1	2921	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2825	-0-	-27	-0-	85	1	2740	2	Y	-0-					-0-
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	88	1	2793	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2755	-0-	-245	-0-	83	1	2672	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

04	4530	X	3470	-0-	-1060	-0-	3463	2	7	9	Y	6	7	1			6
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4934	2	9	9	Y	8	9	1			5
06	4530	X	3520	-0-	-1010	-0-	3513	2	7	9	Y	6					11
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3833	2	11	9	Y	10	18	1			3
08	4712	X	4378	-0-	-334	-0-	4370	2	8	9	Y	7					10
09	4560	X	3787	-0-	-773	-0-	3783	2	4	9	Y	4	10	1			4

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	312	1	3289	2	Y	32	30	1			8
							35	9									
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	317	1	3200	2	Y	31	29	1			10
							34	9									
06	3450	X	3445	-0-	-5	-0-	289	1	3126	2	Y	27	29	1			8
							30	9									
07	3751	X	3328	-0-	-423	-0-	285	1	3013	2	Y	27	30	1			5
							30	9									
08	3751	X	3459	-0-	-292	-0-	300	1	3135	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
09	3630	X	3388	-0-	-242	-0-	289	1	3056	2	Y	39	31	1			12
							43	9									

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

04	0		369	-0-	369	369	11	1	358	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	369					Y	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2022

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

04	4680	X	2588	-0-	-2092	-0-	2573	2	15	9	Y	14	22	1			4
05	4836	X	4482	-0-	-354	-0-	4450	2	32	9	Y	29	26	1			7
06	4680	X	4551	-0-	-129	-0-	4520	2	31	9	Y	28	16	1			19
07	4836	X	4123	-0-	-713	-0-	4092	2	31	9	Y	28	33	1			14
08	4588	X	3079	-0-	-1509	-0-	3043	2	36	9	Y	33	34	1			13
09	4560	X	4398	-0-	-162	-0-	4367	2	31	9	Y	28	33	1			8

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	73	1	2398	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	305	-0-	-98	-0-	11	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	390	X	295	-0-	-95	-0-	9	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	87	1	2818	2	Y	-0-					-0-
08	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	91	1	2883	2	Y	-0-					-0-
*09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	84	1	2698	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

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

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
04	4170	X	4101	-0-	-69	-0-	119	1	3946	2	Y	33	35	1			7
							36	9									
05	4309	X	4187	-0-	-122	-0-	144	1	4006	2	Y	34	33	1			8
							37	9									
06	4140	X	4039	-0-	-101	-0-	123	1	3882	2	Y	31	31	1			8
							34	9									
07	4278	X	4011	-0-	-267	-0-	119	1	3852	2	Y	36	34	1			10
							40	9									
08	4247	X	3629	-0-	-618	-0-	110	1	3491	2	Y	25	30	1			5
							28	9									
09	4110	X	3624	-0-	-486	-0-	108	1	3484	2	Y	29	26	1			8
							32	9									

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
04	3330	X	3145	-0-	-185	-0-	92	1	3039	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
05	3441	X	3201	-0-	-240	-0-	111	1	3076	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	95	1	2990	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
07	3255	X	3105	-0-	-150	-0-	93	1	2995	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
08	3255	X	3033	-0-	-222	-0-	92	1	2929	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
09	3150	X	2894	-0-	-256	-0-	87	1	2793	2	Y	13	11	1			4
							14	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
04	2340	N	2291	-0-	-49	-0-	193	1	2033	2	Y	59	56	1			15
							65	9									
05	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	205	1	2072	2	Y	54	52	1			17
							59	9									
06	2340	N	2245	-0-	-95	-0-	185	1	2002	2	Y	53	54	1			16
							58	9									
07	2356	N	2274	-0-	-82	-0-	192	1	2027	2	Y	50	57	1			9
							55	9									
08	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	199	1	2079	2	Y	42	43	1			8
							46	9									
*09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	190	1	2012	2	Y	72	58	1			22
							79	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1492	-0-	-428	-0-	44	1	1447	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	63	1	1739	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	51	1	1612	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	48	1	1556	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1798	N	1396	-0-	-402	-0-	43	1	1352	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	50	1	1609	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	210	N	179	-0-	-31	-0-	15	1	160	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	248	N	125	-0-	-123	-0-	11	1	110	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	9	1	101	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	10	1	110	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	8	1	81	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	7	1	76	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

04	3480	X	3275	-0-	-205	-0-	96	1	3179	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	120	1	3342	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3246	-0-	-54	-0-	100	1	3146	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3285	-0-	-125	-0-	99	1	3186	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3436	-0-	-36	-0-	105	1	3331	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3316	-0-	-44	-0-	100	1	3216	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2791	2	3	9	Y	3	4	1			3
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2808	2	6	9	Y	5	5	1			3
06	2850	N	2682	-0-	-168	-0-	2679	2	3	9	Y	3					6
07	2883	N	2046	-0-	-837	-0-	2042	2	4	9	Y	4	9	1			1
08	2821	N	2547	-0-	-274	-0-	2543	2	4	9	Y	4					5
09	2670	N	2139	-0-	-531	-0-	2137	2	2	9	Y	2	5	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4715	-0-	-115	-0-	138	1	4569	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	4836	X	4734	-0-	-102	-0-	164	1	4561	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	4680	X	3628	-0-	-1052	-0-	111	1	3513	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	4867	X	3311	-0-	-1556	-0-	99	1	3206	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	4867	X	3602	-0-	-1265	-0-	110	1	3486	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	4710	X	3210	-0-	-1500	-0-	97	1	3109	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

04	3270	X	2671	-0-	-599	-0-	2640	2	31	9	Y	28	37	1			9
05	3379	X	2585	-0-	-794	-0-	2548	2	37	9	Y	34	35	1			8
06	3270	X	2915	-0-	-355	-0-	2881	2	34	9	Y	31	18	1			21
07	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	2909	2	34	9	Y	31	36	1			16
08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2918	2	47	9	Y	43	37	1			22
09	2910	X	2650	-0-	-260	-0-	2616	2	34	9	Y	31	44	1			9

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	943	2	120	9	Y	109	154	1			119
05	1085	N	941	-0-	-144	-0-	853	2	88	9	Y	80	132	1			67
06	1110	N	599	-0-	-511	-0-	521	2	78	9	Y	71					138
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1341	2	251	9	Y	228	304	1			62
08	930	N	745	-0-	-185	-0-	672	2	73	9	Y	66					128
*09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	806	2	72	9	Y	65	136	1			57

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

04	2880	X	1161	-0-	-1719	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	1642	-0-	-1086	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	1305	-0-	-1335	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	1120	-0-	-1608	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
*09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

04	2190	N	1936	-0-	-254	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	1964	-0-	-330	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1401	-0-	-614	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1492	-0-	-461	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
*09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	59	1	1935	2	Y	45	46	1			9
							50	9									
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	70	1	1954	2	Y	45	43	1			11
							50	9									
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	58	1	1820	2	Y	40	40	1			11
							44	9									
07	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	53	1	1719	2	Y	43	42	1			12
							47	9									
08	2077	N	1670	-0-	-407	-0-	50	1	1586	2	Y	31	37	1			6
							34	9									
09	1920	N	1757	-0-	-163	-0-	52	1	1662	2	Y	39	34	1			11
							43	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

04	5550	X	4301	-0-	-1249	-0-	4301	2			Y	-0-					-0-
05	5704	X	4162	-0-	-1542	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
06	5520	X	4035	-0-	-1485	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	4133	-0-	-1106	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	4022	-0-	-268	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

04	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1300	-0-	-260	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	34	1	1119	2	Y	43	46	1			9
							47	9									
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	38	1	1067	2	Y	41	40	1			10
							45	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	33	1	1036	2	Y	37	37	1			10
							41	9									
07	1054	N	765	-0-	-289	-0-	22	1	710	2	Y	30	32	1			8
							33	9									
08	1054	N	827	-0-	-227	-0-	24	1	774	2	Y	26	29	1			5
							29	9									
09	1020	N	771	-0-	-249	-0-	22	1	718	2	Y	28	25	1			8
							31	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

04	1380	X	862	-0-	-518	-0-	25	1	820	2	N	15	174	1			73
							17	9									
05	1054	N	576	-0-	-478	-0-	13	1	487	2	N	69					142
							76	9									
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	43	1	1438	2	N	60					202
							66	9									
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	40	1	1319	2	N	77	181	1			98
							85	9									
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	29	1	966	2	N	54					152
							59	9									
09	1560	N	1322	-0-	-238	-0-	40	1	1282	2	N	-0-					152

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2473	2	14	9	Y	13	22	1			9
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2898	2	23	9	Y	21					30
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2636	2	14	9	Y	13	26	1			17
07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2667	2	9	9	Y	8					25
08	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2163	2	8	9	Y	7	22	1			10
*09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2538	2	3	9	Y	3					13

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
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4806	2	17	9	Y	15	20	1			5
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4799	2	20	9	Y	18	19	1			4
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4601	2	20	9	Y	18	10	1			12
07	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4728	2	19	9	Y	17	20	1			9
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4695	2	25	9	Y	23	20	1			12
*09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4489	2	19	9	Y	17	24	1			5

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
04	930	N	914	-0-	-16	-0-	27	1	876	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	961	N	929	-0-	-32	-0-	32	1	885	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
06	930	N	880	-0-	-50	-0-	27	1	842	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	930	N	890	-0-	-40	-0-	26	1	852	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	930	N	879	-0-	-51	-0-	27	1	842	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
09	870	N	860	-0-	-10	-0-	26	1	823	2	Y	10	9	1			3
							11	9									

DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3190	-0-	-440	-0-	93	1	3066	2	Y	28	31	1			6
							31	9									
05	3751	X	3463	-0-	-288	-0-	119	1	3310	2	Y	31	29	1			8
							34	9									
06	3630	X	3584	-0-	-46	-0-	109	1	3443	2	Y	29	29	1			8
							32	9									
07	3751	X	3622	-0-	-129	-0-	108	1	3477	2	Y	34	33	1			9
							37	9									
08	3751	X	3614	-0-	-137	-0-	109	1	3474	2	Y	28	31	1			6
							31	9									
09	3570	X	3421	-0-	-149	-0-	102	1	3286	2	Y	30	27	1			9
							33	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	82	1	2722	2	Y	53	57	1			11
							58	9									
05	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	103	1	2851	2	Y	56	53	1			14
							62	9									
06	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	87	1	2759	2	Y	51	51	1			14
							56	9									
07	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	86	1	2796	2	Y	60	58	1			16
							66	9									
08	3100	N	3174	-0-	74	74	95	1	3022	2	Y	52	58	1			10
							57	9									
*09	3000	N	3074	-0-	74	148	91	1	2919	2	Y	58	52	1			16
							64	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2176	-0-	-44	-0-	188	1	1980	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	194	1	1955	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	2220	N	1957	-0-	-263	-0-	165	1	1784	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	2263	N	2082	-0-	-181	-0-	180	1	1895	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	187	1	1959	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	198	1	2094	2	Y	10	8	1			3
							11	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

04	4020	X	3285	-0-	-735	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	2817	-0-	-1337	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	2890	-0-	-1130	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
*09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	104	1	3439	2	Y	-0-					-0-
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	126	1	3515	2	Y	-0-					-0-
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	108	1	3414	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3589	-0-	-69	-0-	108	1	3481	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3189	-0-	-469	-0-	97	1	3092	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3017	-0-	-523	-0-	91	1	2926	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

04	1770	N	1412	-0-	-358	-0-	1323	2	89	9	Y	81	77	1			90
05	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	1375	2	85	9	Y	77	78	1			89
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1535	2	80	9	Y	73	80	1			82
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1520	2	34	9	Y	31	77	1			36
08	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1333	2	80	9	Y	73					109
09	1620	N	1465	-0-	-155	-0-	1395	2	70	9	Y	64	79	1			94

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

04	5760	X	5398	-0-	-362	-0-	5354	2	44	9	Y	40	43	1			47
05	5952	X	5653	-0-	-299	-0-	5609	2	44	9	Y	40	41	1			46
06	5760	X	5562	-0-	-198	-0-	5521	2	41	9	Y	37	41	1			42
07	5921	X	5700	-0-	-221	-0-	5683	2	17	9	Y	15	39	1			18
08	5642	X	5502	-0-	-140	-0-	5461	2	41	9	Y	37					55
09	5550	X	4831	-0-	-719	-0-	4796	2	35	9	Y	32	40	1			47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	100	1	3307	2	Y	62	65	1			13
							68	9									
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	121	1	3354	2	Y	65	62	1			16
							72	9									
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	101	1	3183	2	Y	57	58	1			15
							63	9									
07	3596	X	3394	-0-	-202	-0-	100	1	3219	2	Y	68	65	1			18
							75	9									
08	3596	X	3281	-0-	-315	-0-	98	1	3125	2	Y	53	60	1			11
							58	9									
09	3480	X	3210	-0-	-270	-0-	95	1	3051	2	Y	58	52	1			17
							64	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

04	4020	X	3567	-0-	-453	-0-	3547	2	20	9	Y	18	26	1			12
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4328	2	14	9	Y	13					25
06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4072	2	23	9	Y	21	27	1			19
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4266	2	10	9	Y	9					28
08	4340	X	3370	-0-	-970	-0-	3359	2	11	9	Y	10	30	1			8
09	4200	X	3740	-0-	-460	-0-	3731	2	9	9	Y	8					16

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

04	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1429	2	36	9	Y	33	61	1			20
05	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1400	2	30	9	Y	27					47
06	1500	X	1415	-0-	-85	-0-	1362	2	53	9	Y	48	54	1			41
07	1550	X	1179	-0-	-371	-0-	1156	2	23	9	Y	21					62
08	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	1266	2	22	9	Y	20	64	1			18
09	1410	N	1353	-0-	-57	-0-	1330	2	23	9	Y	21					39

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

04	3450	X	3113	-0-	-337	-0-	90	1	2980	2	Y	39	38	1			8
							43	9									
05	3565	X	2131	-0-	-1434	-0-	73	1	2027	2	Y	28	29	1			7
							31	9									
06	3450	X	2389	-0-	-1061	-0-	72	1	2285	2	Y	29	28	1			8
							32	9									
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	98	1	3176	2	Y	47	42	1			13
							52	9									
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	107	1	3389	2	Y	39	44	1			8
							43	9									
*09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	102	1	3272	2	Y	43	39	1			12
							47	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

04	632	X	632	-0-	-0-	-0-	602	2	30	9	Y	27	42	1			18
05	629	X	629	-0-	-0-	-0-	608	2	21	9	Y	19					37
06	570	X	472	-0-	-98	-0-	438	2	34	9	Y	31	41	1			27
07	651	X	544	-0-	-107	-0-	531	2	13	9	Y	12					39
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	566	2	17	9	Y	15	41	1			13
*09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	628	2	15	9	Y	14					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3789	2	4	9	Y	4	2	1			4
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3678	2	2	9	Y	2	4	1			2
06	3990	X	3725	-0-	-265	-0-	3722	2	3	9	Y	3					5
07	4123	X	3854	-0-	-269	-0-	3851	2	3	9	Y	3	7	1			1
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4194	2	3	9	Y	3					4
09	3780	X	3665	-0-	-115	-0-	3663	2	2	9	Y	2	4	1			2

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
04	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	6909	2	100	9	Y	91	54	0			51
05	7316	X	7295	-0-	-21	-0-	7238	2	57	9	Y	52	72	0			31
06	7080	X	60	-0-	-7020	-0-	56	2	4	9	Y	4					35
07	7316	X	5824	-0-	-1492	-0-	5729	2	95	9	Y	86	39	0			82
08	7285	X	4284	-0-	-3001	-0-	4244	2	40	9	Y	36	87	0			31
*09	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8802	2	107	9	Y	97	53	0			75

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
04	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5757	2	95	9	Y	86	96	0			48
05	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5881	2	112	9	Y	102	89	0			61
06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5807	2	42	9	Y	38					99
07	5766	X	5441	-0-	-325	-0-	5366	2	75	9	Y	68	102	0			65
08	5766	X	5684	-0-	-82	-0-	5598	2	86	9	Y	78	75	0			68
*09	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5548	2	114	9	Y	104	92	0			80

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
04	9300	X	7393	-0-	-1907	-0-	7235	2	158	9	N	144	179	1			189
05	9610	X	9027	-0-	-583	-0-	8873	2	154	9	N	140	178	1			151
06	9300	X	8761	-0-	-539	-0-	8596	2	165	9	N	150					301
07	8587	X	7667	-0-	-920	-0-	7468	2	199	9	N	181	365	1			117
08	9021	X	8335	-0-	-686	-0-	8166	2	169	9	N	154	172	1			99
09	8760	X	7683	-0-	-1077	-0-	7584	2	99	9	N	90					189

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
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	71	1	1915	3	Y	-0-					-0-
05	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	109	1	2861	3	Y	-0-					-0-
06	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	93	1	2604	3	Y	-0-					-0-
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	81	1	2637	3	Y	-0-					-0-
08	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	82	1	2863	3	Y	-0-					-0-
09	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	32	1	869	3	Y	-0-			-0-
05	930	N	915	-0-	-15	-0-	34	1	881	3	Y	-0-			-0-
06	900	N	817	-0-	-83	-0-	28	1	789	3	Y	-0-			-0-
07	930	N	848	-0-	-82	-0-	25	1	823	3	Y	-0-			-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	26	1	924	3	Y	-0-			-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	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
04	720	N	597	-0-	-123	-0-	21	1	576	3	Y	-0-			-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	21	1	557	3	Y	-0-			-0-
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	16	1	453	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	502	-0-	-118	-0-	15	1	487	3	Y	-0-			-0-
08	589	N	520	-0-	-69	-0-	14	1	506	3	Y	-0-			-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	41	1	1143	3	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	42	1	1136	3	Y	-0-			-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	34	1	962	3	Y	-0-			-0-
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	45	1	1497	3	Y	-0-			-0-
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	50	1	1798	3	Y	-0-			-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680

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

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
*04	390	N	8	-0-	-382	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	34	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	32	1	40	2	Y	-0-					-0-
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	34	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	34	1	91	2	Y	-0-					-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	32	1	100	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
*04	330	N	124	-0-	-206	-0-	2	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	118	-0-	-285	-0-	2	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	122	-0-	-268	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					-0-
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	2	Y	-0-					-0-
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	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
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-

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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

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

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	245	1	598	2	Y	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	273	1	1599	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	287	1	1543	2	Y	-0-					-0-
*07	806	N	766	-0-	-40	-0-	253	1	513	2	Y	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	254	1	710	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	391	-0-	-389	-0-	237	1	154	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	32	1	2037	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1953	N	220	-0-	-1733	-0-	4	1	216	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1890	N	218	-0-	-1672	-0-	6	1	212	3	Y	-0-					-0-
*07	1953	N	230	-0-	-1723	-0-	5	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	246	3	Y	-0-					-0-
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					177
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					177
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					177
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					177
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					177
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					177

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3643 - 3648

*10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
*03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 292954 COMPL. DATE 10/16/2020 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6254 - 6264

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
CO CHRISTIAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 292960 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3596 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	1810	-0-	1810	42039	149	1	1661	2	N	-0-					-0-
11	0	W	1941	-0-	1941	43980	151	1	1790	2	N	-0-					-0-
12	0	W	1713	-0-	1713	45693	107	1	1606	2	N	-0-					-0-
01	0	W	1855	-0-	1855	47548	117	1	1738	2	N	-0-					-0-
02	0	W	1654	-0-	1654	49202	104	1	1550	2	N	-0-					-0-
03	0	W	1631	-0-	1631	50833	105	1	1526	2	N	-0-					-0-
04	0	W	1736	-0-	1736	52569	109	1	1627	2	N	-0-					-0-
05	0	W	1610	-0-	1610	54179	122	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1667	-0-	1667	55846	121	1	1546	2	N	-0-					-0-
07	0	W	1676	-0-	1676	57522	105	1	1571	2	N	-0-					-0-
08	0	W	1638	-0-	1638	59160	131	1	1507	2	N	-0-					-0-
09	0	W	1766	-0-	1766	60926	123	1	1643	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 293001 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3981 - 3984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3245	-0-	-175	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3367	-0-	-105	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2766	-0-	-594	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2917	-0-	-555	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2792	-0-	-680	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2769	-0-	-501	-0-	2769	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					43
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					43
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					43
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					43
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1385	3	22	9	N	20					63
*09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1322	3	35	9	N	32					95

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

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

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
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
09	0		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

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

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	2100	N	1937	-0-	-163	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1981	-0-	-189	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1887	-0-	-63	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
09	0		2079	-0-	2079	2079	2079	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

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

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09	750	N	568	-0-	-182	-0-	568	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, 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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

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

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2580	X	2284	-0-	-296	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2429	-0-	-237	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2560	-0-	-44	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2369	-0-	-204	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2523	-0-	-507	-0-	2523	3			N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

04	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-					46
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					46
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					46
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					46
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					46
09	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	3			N	-0-					46

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

04	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	240	N	38	-0-	-202	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

04	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2		N	-0-			-0-
05	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2		N	-0-			-0-
06	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2		N	-0-			-0-
07	3720 X	2671	-0-	-1049	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
08	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2		N	-0-			-0-
09	0	4088	-0-	4088	4088	4088	2		N	-0-			-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

04	2400 N	2107	-0-	-293	-0-	2107	3		N	-0-			-0-
05	2449 N	2239	-0-	-210	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3		N	-0-			-0-
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3		N	-0-			-0-
08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3		N	-0-			-0-
09	0	2085	-0-	2085	2085	2085	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
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-			-0-
05	2294	N	2265	-0-	-29	-0-	2265	3			N	-0-			-0-
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-			-0-
07	2325	N	1463	-0-	-862	-0-	1463	3			N	-0-			-0-
08	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-			-0-
09	0		2408	-0-	2408	2408	2408	3			N	-0-			-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13879 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	26940	X	18251	-0-	-8689	-0-	1298	1	16953	2	N	-0-			20
05	45942	X	17905	-0-	-28037	-0-	1280	1	16625	2	N	-0-			20
06	44460	X	15042	-0-	-29418	-0-	955	1	14087	2	N	-0-			20
07	45942	X	12779	-0-	-33163	-0-	890	1	11889	2	N	-0-			20
08	22134	X	10698	-0-	-11436	-0-	812	1	9886	2	N	-0-			20
09	0		12390	-0-	12390	12390	975	1	11415	2	N	-0-			20

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
04	3900	X	3520	-0-	-380	-0-	301	1	3219	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	2747	-0-	-1283	-0-	239	1	2508	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	2955	-0-	-945	-0-	936	1	2019	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	3034	-0-	-996	-0-	1072	1	1962	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	2857	-0-	-770	-0-	1085	1	1772	2	N	-0-			-0-
09	0		2722	-0-	2722	2722	260	1	2462	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
04	1680	N	1081	-0-	-599	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-			-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
07	1116	N	571	-0-	-545	-0-	571	3			N	-0-			-0-
08	1860	N	787	-0-	-1073	-0-	787	3			N	-0-			-0-
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	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
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
09	0		258	-0-	258	258	258	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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
09	0		84	-0-	84	84	84	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
04	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	2212	3			N	-0-			-0-
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-			-0-
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-			-0-
07	2294	N	1412	-0-	-882	-0-	1412	3			N	-0-			-0-
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-			-0-
09	0		2304	-0-	2304	2304	2304	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
09	0		1687	-0-	1687	1687	1687	3			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

04	3180	X	3058	-0-	-122	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	1139	-0-	-2147	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2873	-0-	-413	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
09	0		2096	-0-	2096	2096	2096	3			N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	13	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	66	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	64	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	113	1	185	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	84	-0-	-126	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	433	1	4635	2	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4972	-0-	-112	-0-	432	1	4540	2	Y	-0-					-0-
06	6630	X	4107	-0-	-2523	-0-	1301	1	2806	2	Y	-0-					-0-
07	6851	X	4071	-0-	-2780	-0-	1438	1	2633	2	Y	-0-					-0-
08	6851	X	2847	-0-	-4004	-0-	1081	1	1766	2	Y	-0-					-0-
09	0		2842	-0-	2842	2842	271	1	2571	2	Y	-0-					-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

04	3000	N	124522	-0-	121522	168680	124522	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	113321	-0-	110221	278901	113321	2			N	-0-					-0-
06	372602	X	93701	-0-	-278901	-0-	93701	2			N	-0-					-0-
07	82600	X	82600	-0-	-0-	-0-	82600	2			N	-0-					-0-
08	71129	X	71129	-0-	-0-	-0-	71129	2			N	-0-					-0-
09	0		59132	-0-	59132	59132	59132	2			N	-0-					-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

04	4170	X	3698	-0-	-472	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
07	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3664	-0-	-645	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
09	0		4078	-0-	4078	4078	4078	3			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
04	92790	X	67156	-0-	-25634	-0-	67156	2			N	-0-					-0-
05	95883	X	63676	-0-	-32207	-0-	63676	2			N	-0-					-0-
06	84180	X	57873	-0-	-26307	-0-	57873	2			N	-0-					-0-
07	81437	X	55030	-0-	-26407	-0-	55030	2			N	-0-					-0-
08	75020	X	39143	-0-	-35877	-0-	39143	2			N	-0-					-0-
09	0		47338	-0-	47338	47338	47338	2			N	-0-					-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
06	117510	X	117510	-0-	-0-	-0-	117510	2			N	-0-					-0-
07	231782	X	231782	-0-	-0-	-0-	231782	2			N	-0-					-0-
08	250987	X	250987	-0-	-0-	-0-	250987	2			N	-0-					-0-
*09	205878	X	205878	-0-	-0-	-0-	205878	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
04	2460	N	1605	-0-	-855	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2132	-0-	-328	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1800	-0-	-308	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
09	0		1601	-0-	1601	1601	1601	3			N	-0-					-0-

WEST IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3433	-0-	-442	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3700	-0-	-290	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
07	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
09	0		3916	-0-	3916	3916	3916	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	2616	-0-	-1854	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3888	-0-	-328	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2518	-0-	-1357	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
09	0		2424	-0-	2424	2424	2424	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	2569	-0-	-1481	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	2277	-0-	-1908	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2700	-0-	-870	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2098	-0-	-1002	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
09	0		1640	-0-	1640	1640	1640	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

04	13110	X	8784	-0-	-4326	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	9263	-0-	-3292	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	6171	-0-	-5979	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	7497	-0-	-4686	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	5035	-0-	-5164	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	4795	-0-	-4175	-0-	4795	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
05	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
06	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
07	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	549	-0-	-3140	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09	0		1216	-0-	1216	1216	1216	2			N	-0-					-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

04	96948	X	96948	-0-	-0-	-0-	96948	2			N	-0-					-0-
05	88909	X	88909	-0-	-0-	-0-	88909	2			N	-0-					-0-
06	76793	X	76793	-0-	-0-	-0-	76793	2			N	-0-					-0-
07	70974	X	70974	-0-	-0-	-0-	70974	2			N	-0-					-0-
08	63903	X	63903	-0-	-0-	-0-	63903	2			N	-0-					-0-
*09	56643	X	56643	-0-	-0-	-0-	56643	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
08	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
09	0		2117	-0-	2117	2117	2117	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	3030	X	1610	-0-	-1420	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	1892	-0-	-1239	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1614	-0-	-1086	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1636	-0-	-379	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1718	-0-	-173	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1535	-0-	-295	-0-	1535	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
04	8430	X	5283	-0-	-3147	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	1882	-0-	-6612	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	340	-0-	-7580	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
08	80618	X	80618	-0-	-0-	-0-	80618	2			N	-0-					-0-
09	0		169922	-0-	169922	169922	169922	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
04	1950	X	379	-0-	-1571	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	128051	X	128051	-0-	-0-	-0-	128051	2			N	-0-					-0-
05	119269	X	119269	-0-	-0-	-0-	119269	2			N	-0-					-0-
06	104373	X	104373	-0-	-0-	-0-	104373	2			N	-0-					-0-
07	97951	X	97951	-0-	-0-	-0-	97951	2			N	-0-					-0-
08	90830	X	88624	-0-	-2206	-0-	88624	2			N	-0-					-0-
09	0		78481	-0-	78481	78481	78481	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
05	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6190	-0-	-103	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
09	0		5964	-0-	5964	5964	5964	2			N	-0-					-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40312	X	40312	-0-	-0-	-0-	40312	2			N	-0-					-0-
05	33857	X	33857	-0-	-0-	-0-	33857	2			N	-0-					-0-
06	43500	X	29602	-0-	-13898	-0-	29602	2			N	-0-					-0-
07	44950	X	28238	-0-	-16712	-0-	28238	2			N	-0-					-0-
08	44950	X	26421	-0-	-18529	-0-	26421	2			N	-0-					-0-
09	0		24617	-0-	24617	24617	24617	2			N	-0-					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41940	X	32685	-0-	-9255	-0-	32685	2			N	-0-					-0-
05	40889	X	31905	-0-	-8984	-0-	31905	2			N	-0-					-0-
06	37080	X	29892	-0-	-7188	-0-	29892	2			N	-0-					-0-
07	36642	X	28839	-0-	-7803	-0-	28839	2			N	-0-					-0-
08	33790	X	29789	-0-	-4001	-0-	29789	2			N	-0-					-0-
09	0		25490	-0-	25490	25490	25490	2			N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5115	-0-	-555	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4941	-0-	-918	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	2994	-0-	-2676	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	3963	-0-	-1803	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3782	-0-	-1705	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
09	0		2706	-0-	2706	2706	2706	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
04	86226	X	86226	-0-	-0-	-0-	86226	2			N	-0-					-0-
05	82646	X	80300	-0-	-2346	-0-	80300	2			N	-0-					-0-
06	79980	X	68538	-0-	-11442	-0-	68538	2			N	-0-					-0-
07	82646	X	67171	-0-	-15475	-0-	67171	2			N	-0-					-0-
08	82646	X	61178	-0-	-21468	-0-	61178	2			N	-0-					-0-
09	0		54237	-0-	54237	54237	54237	2			N	-0-					-0-

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
05	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
08	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
09	0		5774	-0-	5774	5774	5774	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
04	18240	X	10937	-0-	-7303	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	10494	-0-	-5688	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	9382	-0-	-2978	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	9162	-0-	-3610	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	8843	-0-	-3185	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	8302	-0-	-2648	-0-	8302	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
04	47018	X	47018	-0-	-0-	-0-	47018	2			N	-0-					-0-
05	44008	X	44008	-0-	-0-	-0-	44008	2			N	-0-					-0-
06	39030	X	39030	-0-	-0-	-0-	39030	2			N	-0-					-0-
07	36930	X	36930	-0-	-0-	-0-	36930	2			N	-0-					-0-
08	33860	X	33860	-0-	-0-	-0-	33860	2			N	-0-					-0-
09	0		30394	-0-	30394	30394	30394	2			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
04	46470	X	27204	-0-	-19266	-0-	27204	2			N	-0-					-0-
05	48019	X	17157	-0-	-30862	-0-	17157	2			N	-0-					-0-
06	39360	X	-0-	-0-	-39360	-0-					N	-0-					-0-
07	35433	X	-0-	-0-	-35433	-0-					N	-0-					-0-
08	31248	X	-0-	-0-	-31248	-0-					N	-0-					-0-
09	27210	X	558	-0-	-26652	-0-	558	2			N	-0-					-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189867	X	189867	-0-	-0-	-0-	189867	2			N	-0-					-0-
05	132213	X	132213	-0-	-0-	-0-	132213	2			N	-0-					-0-
06	98038	X	98038	-0-	-0-	-0-	98038	2			N	-0-					-0-
07	84362	X	84362	-0-	-0-	-0-	84362	2			N	-0-					-0-
08	73260	X	73260	-0-	-0-	-0-	73260	2			N	-0-					-0-
09	0		58635	-0-	58635	58635	58635	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
04	194611	X	194611	-0-	-0-	-0-	194611	2			N	-0-					-0-
05	197225	X	197225	-0-	-0-	-0-	197225	2			N	-0-					-0-
06	167718	X	167718	-0-	-0-	-0-	167718	2			N	-0-					-0-
07	154546	X	154546	-0-	-0-	-0-	154546	2			N	-0-					-0-
08	138351	X	138351	-0-	-0-	-0-	138351	2			N	-0-					-0-
*09	120161	X	120161	-0-	-0-	-0-	120161	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
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					17
05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					17
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					17
07	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					17
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					17
09	0		4012	-0-	4012	4012	4012	2			N	-0-					17

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	4566	-0-	-1404	-0-	390	1	4176	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	4361	-0-	-1808	-0-	379	1	3982	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	4813	-0-	-1157	-0-	1524	1	3289	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4928	-0-	-280	-0-	1741	1	3187	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4274	-0-	-438	-0-	1623	1	2651	2	N	-0-					-0-
09	0		3798	-0-	3798	3798	362	1	3436	2	N	-0-					-0-

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	236788	X	236788	-0-	-0-	-0-	236788	2			N	-0-					-0-
05	226384	X	226384	-0-	-0-	-0-	226384	2			N	-0-					-0-
06	208756	X	208756	-0-	-0-	-0-	208756	2			N	-0-					-0-
07	201278	X	201278	-0-	-0-	-0-	201278	2			N	-0-					-0-
08	187138	X	187138	-0-	-0-	-0-	187138	2			N	-0-					-0-
09	0		168421	-0-	168421	168421	168421	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
07	149810	X	149810	-0-	-0-	-0-	149810	2			N	-0-					-0-
08	208328	X	208328	-0-	-0-	-0-	208328	2			N	-0-					-0-
09	0		214491	-0-	214491	214491	214491	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	5997	-0-	-2223	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	5791	-0-	-2703	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	4937	-0-	-2383	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	4685	-0-	-2259	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4198	-0-	-2126	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
09	0		4443	-0-	4443	4443	4443	2			N	-0-					-0-

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
06	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5331	-0-	-218	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
09	0		4608	-0-	4608	4608	4608	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 2H RRCID -> 285110 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13815 - 21856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134482	X	134482	-0-	-0-	-0-	134482	2			N	-0-					-0-
05	131163	X	131163	-0-	-0-	-0-	131163	2			N	-0-					-0-
06	122973	X	122973	-0-	-0-	-0-	122973	2			N	-0-					-0-
07	114898	X	114898	-0-	-0-	-0-	114898	2			N	-0-					-0-
08	115169	X	115169	-0-	-0-	-0-	115169	2			N	-0-					-0-
*09	107575	X	107575	-0-	-0-	-0-	107575	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS WELL #: 2HR RRCID -> 285278 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13760 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68756	X	68756	-0-	-0-	-0-	68756	2			N	-0-					-0-
05	62354	X	62354	-0-	-0-	-0-	62354	2			N	-0-					-0-
06	58717	X	58717	-0-	-0-	-0-	58717	2			N	-0-					-0-
07	50613	X	50613	-0-	-0-	-0-	50613	2			N	-0-					-0-
08	54782	X	54782	-0-	-0-	-0-	54782	2			N	-0-					-0-
*09	52413	X	52413	-0-	-0-	-0-	52413	2			N	-0-					-0-

COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MALCOLM GU WELL #: 2H RRCID -> 285931 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13415 - 22392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142243	X	142243	-0-	-0-	-0-	142243	2			N	-0-					-0-
05	150631	X	150631	-0-	-0-	-0-	150631	2			N	-0-					-0-
06	136258	X	136258	-0-	-0-	-0-	136258	2			N	-0-					-0-
07	126637	X	126637	-0-	-0-	-0-	126637	2			N	-0-					-0-
08	132887	X	132887	-0-	-0-	-0-	132887	2			N	-0-					-0-
09	0		121569	-0-	121569	121569	121569	2			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 3HB RRCID -> 286288 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12726 PERF.12980 - 21200

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN KING GU WELL #: 3HB RRCID -> 286367 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13825 - 19502

04	56880	X	35610	-0-	-21270	-0-	35610	2			N	-0-					-0-
05	58776	X	34047	-0-	-24729	-0-	34047	2			N	-0-					-0-
06	56280	X	35808	-0-	-20472	-0-	35808	2			N	-0-					-0-
07	36797	X	36634	-0-	-163	-0-	36634	2			N	-0-					-0-
08	37196	X	37196	-0-	-0-	-0-	37196	2			N	-0-					-0-
09	0		27500	-0-	27500	27500	27500	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 2H RRCID -> 286760 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13985 - 19807

04	22015	X	22015	-0-	-0-	-0-	22015	2			N	-0-					-0-
05	40827	X	18852	-0-	-21975	-0-	18852	2			N	-0-					-0-
06	39510	X	16662	-0-	-22848	-0-	16662	2			N	-0-					-0-
07	40827	X	16105	-0-	-24722	-0-	16105	2			N	-0-					-0-
08	31961	X	13255	-0-	-18706	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
09	22020	X	11639	-0-	-10381	-0-	11639	2			N	-0-					-0-

SPEIGHTS BL WELL #: 2HB RRCID -> 287492 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12935 - 22778

04	200490	X	149612	-0-	-50878	-0-	149612	2			N	-0-					-0-
05	207173	X	141796	-0-	-65377	-0-	141796	2			N	-0-					-0-
06	190200	X	127483	-0-	-62717	-0-	127483	2			N	-0-					-0-
07	196540	X	123438	-0-	-73102	-0-	123438	2			N	-0-					-0-
08	170562	X	115782	-0-	-54780	-0-	115782	2			N	-0-					-0-
09	0		105713	-0-	105713	105713	105713	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE BL WELL #: 1H RRCID -> 287763 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 13054 PERF.13410 - 20862

04	505832	X	505832	-0-	-0-	-0-	505832	2			N	-0-					-0-
05	453239	X	453239	-0-	-0-	-0-	453239	2			N	-0-					-0-
06	405251	X	405251	-0-	-0-	-0-	405251	2			N	-0-					-0-
07	378090	X	378090	-0-	-0-	-0-	378090	2			N	-0-					-0-
08	310117	X	310117	-0-	-0-	-0-	310117	2			N	-0-					-0-
09	0		315571	-0-	315571	315571	315571	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 2H RRCID -> 288362 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13750 - 19577

04	149316	X	149316	-0-	-0-	-0-	149316	2			N	-0-					-0-
05	148472	X	148472	-0-	-0-	-0-	148472	2			N	-0-					-0-
06	132567	X	132567	-0-	-0-	-0-	132567	2			N	-0-					-0-
07	123984	X	123984	-0-	-0-	-0-	123984	2			N	-0-					-0-
08	132531	X	132531	-0-	-0-	-0-	132531	2			N	-0-					-0-
*09	98610	X	98610	-0-	-0-	-0-	98610	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

GLASS ONION GU WELL #: 3HB RRCID -> 288591 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12721 PERF.13325 - 19285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 4HB RRCID -> 289042 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13955 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 289090 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14360 - 19712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209086	X	209086	-0-	-0-	-0-	209086	2			N	-0-					-0-
05	204225	X	204225	-0-	-0-	-0-	204225	2			N	-0-					-0-
06	183937	X	183937	-0-	-0-	-0-	183937	2			N	-0-					-0-
07	177490	X	177490	-0-	-0-	-0-	177490	2			N	-0-					-0-
08	157858	X	157858	-0-	-0-	-0-	157858	2			N	-0-					-0-
09	0		146150	-0-	146150	146150	146150	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 4HB RRCID -> 289533 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12744 PERF.13270 - 18792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 2HB RRCID -> 289831 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13970 - 18742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 2H RRCID -> 289937 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13480 - 19082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	162398	X	162398	-0-	-0-	-0-	162398	2			N	-0-					-0-
05	161884	X	161884	-0-	-0-	-0-	161884	2			N	-0-					-0-
06	146732	X	146732	-0-	-0-	-0-	146732	2			N	-0-					-0-
07	135794	X	135794	-0-	-0-	-0-	135794	2			N	-0-					-0-
08	125964	X	125964	-0-	-0-	-0-	125964	2			N	-0-					-0-
*09	117990	X	117990	-0-	-0-	-0-	117990	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 2H RRCID -> 290039 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13694 - 21832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	191460	X	160987	-0-	-30473	-0-	160987	2			N	-0-					-0-
05	196075	X	178651	-0-	-17424	-0-	178651	2			N	-0-					-0-
06	189750	X	172003	-0-	-17747	-0-	172003	2			N	-0-					-0-
07	180358	X	155630	-0-	-24728	-0-	155630	2			N	-0-					-0-
08	178653	X	146748	-0-	-31905	-0-	146748	2			N	-0-					-0-
09	172890	X	131010	-0-	-41880	-0-	131010	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

REVOLUTION 9 GU WELL #: 5HB RRCID -> 290106 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13000 - 21002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 4H RRCID -> 290190 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13390 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	237628	X	237628	-0-	-0-	-0-	237628	2			N	-0-					-0-
05	232597	X	232597	-0-	-0-	-0-	232597	2			N	-0-					-0-
06	212952	X	212952	-0-	-0-	-0-	212952	2			N	-0-					-0-
07	208646	X	208646	-0-	-0-	-0-	208646	2			N	-0-					-0-
08	196827	X	196827	-0-	-0-	-0-	196827	2			N	-0-					-0-
*09	181928	X	181928	-0-	-0-	-0-	181928	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 3HB RRCID -> 290193 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13335 - 21332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	217830	X	149093	-0-	-68737	-0-	149093	2			N	-0-					-0-
05	190309	X	142432	-0-	-47877	-0-	142432	2			N	-0-					-0-
06	183360	X	130808	-0-	-52552	-0-	130808	2			N	-0-					-0-
07	177413	X	124384	-0-	-53029	-0-	124384	2			N	-0-					-0-
08	164548	X	119235	-0-	-45313	-0-	119235	2			N	-0-					-0-
09	149100	X	108856	-0-	-40244	-0-	108856	2			N	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 3HB RRCID -> 290201 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12613 PERF.12990 - 18742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 290267 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13710 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	266057	X	266057	-0-	-0-	-0-	266057	2			N	-0-					-0-
05	255249	X	255249	-0-	-0-	-0-	255249	2			N	-0-					-0-
06	232162	X	232162	-0-	-0-	-0-	232162	2			N	-0-					-0-
07	221091	X	221091	-0-	-0-	-0-	221091	2			N	-0-					-0-
08	206484	X	206484	-0-	-0-	-0-	206484	2			N	-0-					-0-
09	0		189411	-0-	189411	189411	189411	2			N	-0-					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290469 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13177 PERF.13365 - 21257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUDE GU WELL #: 3H RRCID -> 290544 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13741 PERF.13765 - 21150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	215400	X	126109	-0-	-89291	-0-	126109	2			N	-0-					-0-
05	195672	X	115724	-0-	-79948	-0-	115724	2			N	-0-					-0-
06	171990	X	103925	-0-	-68065	-0-	103925	2			N	-0-					-0-
07	157759	X	98908	-0-	-58851	-0-	98908	2			N	-0-					-0-
08	144460	X	91674	-0-	-52786	-0-	91674	2			N	-0-					-0-
09	0		82849	-0-	82849	82849	82849	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KVG-KING ALLOC WELL #: 6HB RRCID -> 290700 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13370 - 20672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 5H RRCID -> 290731 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13920 - 21147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	314016	X	314016	-0-	-0-	-0-	314016	2			N	-0-					-0-
05	324960	X	324960	-0-	-0-	-0-	324960	2			N	-0-					-0-
06	291909	X	291909	-0-	-0-	-0-	291909	2			N	-0-					-0-
07	279745	X	279745	-0-	-0-	-0-	279745	2			N	-0-					-0-
08	260210	X	260210	-0-	-0-	-0-	260210	2			N	-0-					-0-
09	0		236244	-0-	236244	236244	236244	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 290733 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13544 PERF.13720 - 20472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	384737	X	384737	-0-	-0-	-0-	384737	2			N	-0-					-0-
05	371239	X	371239	-0-	-0-	-0-	371239	2			N	-0-					-0-
06	353701	X	353701	-0-	-0-	-0-	353701	2			N	-0-					-0-
07	333844	X	333844	-0-	-0-	-0-	333844	2			N	-0-					-0-
08	316269	X	316269	-0-	-0-	-0-	316269	2			N	-0-					-0-
09	0		295200	-0-	295200	295200	295200	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 5H RRCID -> 290762 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13757 PERF.13875 - 21350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	231210	X	134475	-0-	-96735	-0-	134475	2			N	-0-					-0-
05	213683	X	127403	-0-	-86280	-0-	127403	2			N	-0-					-0-
06	182700	X	112789	-0-	-69911	-0-	112789	2			N	-0-					-0-
07	170438	X	108789	-0-	-61649	-0-	108789	2			N	-0-					-0-
08	154969	X	98019	-0-	-56950	-0-	98019	2			N	-0-					-0-
09	0		88994	-0-	88994	88994	88994	2			N	-0-					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 290776 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13800 - 21402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	245914	X	245914	-0-	-0-	-0-	245914	2			N	-0-					-0-
05	232153	X	232153	-0-	-0-	-0-	232153	2			N	-0-					-0-
06	208232	X	208232	-0-	-0-	-0-	208232	2			N	-0-					-0-
07	198014	X	198014	-0-	-0-	-0-	198014	2			N	-0-					-0-
08	183002	X	183002	-0-	-0-	-0-	183002	2			N	-0-					-0-
*09	166371	X	166371	-0-	-0-	-0-	166371	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290782 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13430 - 21331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 290799 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13410 - 21012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ORION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290956 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11590 PERF.12030 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	307800	X	236937	-0-	-70863	-0-	236937	2			N	-0-					-0-
05	318060	X	227782	-0-	-90278	-0-	227782	2			N	-0-					-0-
06	286560	X	206694	-0-	-79866	-0-	206694	2			N	-0-					-0-
07	279651	X	204055	-0-	-75596	-0-	204055	2			N	-0-					-0-
08	244838	X	193435	-0-	-51403	-0-	193435	2			N	-0-					-0-
09	236940	X	177469	-0-	-59471	-0-	177469	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 3H RRCID -> 291175 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13535 - 19262

04	245100	X	167819	-0-	-77281	-0-	167819	2			N	-0-					-0-
05	251689	X	155454	-0-	-96235	-0-	155454	2			N	-0-					-0-
06	223980	X	130917	-0-	-93063	-0-	130917	2			N	-0-					-0-
07	204042	X	125199	-0-	-78843	-0-	125199	2			N	-0-					-0-
08	185101	X	112061	-0-	-73040	-0-	112061	2			N	-0-					-0-
09	0		98207	-0-	98207	98207	98207	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 2H RRCID -> 291176 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13525 - 20102

04	302190	X	199510	-0-	-102680	-0-	199510	2			N	-0-					-0-
05	289726	X	202699	-0-	-87027	-0-	202699	2			N	-0-					-0-
06	263460	X	173773	-0-	-89687	-0-	173773	2			N	-0-					-0-
07	245117	X	161528	-0-	-83589	-0-	161528	2			N	-0-					-0-
08	227447	X	147547	-0-	-79900	-0-	147547	2			N	-0-					-0-
09	0		129774	-0-	129774	129774	129774	2			N	-0-					-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291177 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13640 - 21542

04	319830	X	184333	-0-	-135497	-0-	184333	2			N	-0-					-0-
05	298623	X	195300	-0-	-103323	-0-	195300	2			N	-0-					-0-
06	255960	X	176192	-0-	-79768	-0-	176192	2			N	-0-					-0-
07	192107	X	166650	-0-	-25457	-0-	166650	2			N	-0-					-0-
08	195300	X	152775	-0-	-42525	-0-	152775	2			N	-0-					-0-
09	0		136024	-0-	136024	136024	136024	2			N	-0-					-0-

GIANTS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291737 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13375 - 24327

04	616749	X	616749	-0-	-0-	-0-	616749	2			N	-0-					-0-
05	577838	X	577838	-0-	-0-	-0-	577838	2			N	-0-					-0-
06	625293	X	625293	-0-	-0-	-0-	625293	2			N	-0-					-0-
07	606434	X	606434	-0-	-0-	-0-	606434	2			N	-0-					-0-
08	559178	X	543600	-0-	-15578	-0-	543600	2			N	-0-					-0-
09	0		500598	-0-	500598	500598	500598	2			N	-0-					-0-

MYLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291970 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13705 - 22882

04	518790	X	461651	-0-	-57139	-0-	461651	2			N	-0-					-0-
05	536083	X	418198	-0-	-117885	-0-	418198	2			N	-0-					-0-
06	518790	X	388129	-0-	-130661	-0-	388129	2			N	-0-					-0-
07	525822	X	374160	-0-	-151662	-0-	374160	2			N	-0-					-0-
08	525822	X	318574	-0-	-207248	-0-	318574	2			N	-0-					-0-
09	461640	X	267892	-0-	-193748	-0-	267892	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 4HB RRCID -> 291973 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13275 - 20451

04	408780	X	251258	-0-	-157522	-0-	251258	2			N	-0-					-0-
05	422406	X	235139	-0-	-187267	-0-	235139	2			N	-0-					-0-
06	336810	X	206786	-0-	-130024	-0-	206786	2			N	-0-					-0-
07	319207	X	195146	-0-	-124061	-0-	195146	2			N	-0-					-0-
08	287587	X	178006	-0-	-109581	-0-	178006	2			N	-0-					-0-
09	0		154995	-0-	154995	154995	154995	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BYRD - BARET WELL #: 1H RRCID -> 291974 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13628 PERF.13865 - 22217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	460710	X	213087	-0-	-247623	-0-	213087	2			N	-0-					-0-
05	476067	X	227890	-0-	-248177	-0-	227890	2			N	-0-					-0-
06	342210	X	198939	-0-	-143271	-0-	198939	2			N	-0-					-0-
07	301723	X	180290	-0-	-121433	-0-	180290	2			N	-0-					-0-
08	278349	X	157320	-0-	-121029	-0-	157320	2			N	-0-					-0-
09	220530	X	138790	-0-	-81740	-0-	138790	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE BL WELL #: 2HB RRCID -> 291985 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13175 - 21131

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD - BLY WELL #: 4H RRCID -> 291989 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13655 - 24005

04	514560	X	499674	-0-	-14886	-0-	499674	2			N	-0-					-0-
05	539902	X	539902	-0-	-0-	-0-	539902	2			N	-0-					-0-
06	514560	X	497984	-0-	-16576	-0-	497984	2			N	-0-					-0-
07	531712	X	512414	-0-	-19298	-0-	512414	2			N	-0-					-0-
08	531712	X	485607	-0-	-46105	-0-	485607	2			N	-0-					-0-
09	0		439188	-0-	439188	439188	439188	2			N	-0-					-0-

CORONADO - COUSTEAU WELL #: 1H RRCID -> 291996 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13690 - 20667

04	297646	X	297646	-0-	-0-	-0-	297646	2			N	-0-					-0-
05	282440	X	282440	-0-	-0-	-0-	282440	2			N	-0-					-0-
06	257265	X	257265	-0-	-0-	-0-	257265	2			N	-0-					-0-
07	246794	X	246794	-0-	-0-	-0-	246794	2			N	-0-					-0-
08	228191	X	228191	-0-	-0-	-0-	228191	2			N	-0-					-0-
*09	204304	X	204304	-0-	-0-	-0-	204304	2			N	-0-					-0-

BYRD - COUSTEAU WELL #: 3H RRCID -> 292008 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13790 - 21642

04	374121	X	374121	-0-	-0-	-0-	374121	2			N	-0-					-0-
05	367335	X	367335	-0-	-0-	-0-	367335	2			N	-0-					-0-
06	315995	X	315995	-0-	-0-	-0-	315995	2			N	-0-					-0-
07	292454	X	292173	-0-	-281	-0-	292173	2			N	-0-					-0-
08	292454	X	252869	-0-	-39585	-0-	252869	2			N	-0-					-0-
09	0		219455	-0-	219455	219455	219455	2			N	-0-					-0-

CORONADO - COUSTEAU WELL #: 2H RRCID -> 292009 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13725 - 20577

04	282405	X	282405	-0-	-0-	-0-	282405	2			N	-0-					-0-
05	268139	X	268139	-0-	-0-	-0-	268139	2			N	-0-					-0-
06	243388	X	243388	-0-	-0-	-0-	243388	2			N	-0-					-0-
07	235755	X	231413	-0-	-4342	-0-	231413	2			N	-0-					-0-
08	235755	X	213881	-0-	-21874	-0-	213881	2			N	-0-					-0-
09	228150	X	192304	-0-	-35846	-0-	192304	2			N	-0-					-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 292017 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13710 - 21662

04	129450	X	87869	-0-	-41581	-0-	87869	2			N	-0-					-0-
05	127410	X	84288	-0-	-43122	-0-	84288	2			N	-0-					-0-
06	110100	X	75996	-0-	-34104	-0-	75996	2			N	-0-					-0-
07	105741	X	73425	-0-	-32316	-0-	73425	2			N	-0-					-0-
08	98642	X	68694	-0-	-29948	-0-	68694	2			N	-0-					-0-
09	0		63007	-0-	63007	63007	63007	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 3HU RRCID -> 292018 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13360 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	213780	X	138641	-0-	-75139	-0-	138641	2			N	-0-					-0-
05	228532	X	130853	-0-	-97679	-0-	130853	2			N	-0-					-0-
06	191610	X	117279	-0-	-74331	-0-	117279	2			N	-0-					-0-
07	164362	X	111067	-0-	-53295	-0-	111067	2			N	-0-					-0-
08	164362	X	103173	-0-	-61189	-0-	103173	2			N	-0-					-0-
09	138630	X	93841	-0-	-44789	-0-	93841	2			N	-0-					-0-

PICCOLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292019 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13685 - 22562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	605880	X	605880	-0-	-0-	-0-	605880	2			N	-0-					-0-
05	601945	X	601945	-0-	-0-	-0-	601945	2			N	-0-					-0-
06	592212	X	592212	-0-	-0-	-0-	592212	2			N	-0-					-0-
07	649539	X	649539	-0-	-0-	-0-	649539	2			N	-0-					-0-
08	652642	X	652642	-0-	-0-	-0-	652642	2			N	-0-					-0-
09	0		633259	-0-	633259	633259	633259	2			N	-0-					-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 292020 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13755 - 21265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	269220	X	212167	-0-	-57053	-0-	212167	2			N	-0-					-0-
05	278194	X	205114	-0-	-73080	-0-	205114	2			N	-0-					-0-
06	247170	X	189361	-0-	-57809	-0-	189361	2			N	-0-					-0-
07	243257	X	184820	-0-	-58437	-0-	184820	2			N	-0-					-0-
08	231539	X	174576	-0-	-56963	-0-	174576	2			N	-0-					-0-
09	0		160003	-0-	160003	160003	160003	2			N	-0-					-0-

BYRD - BARET WELL #: 2H RRCID -> 292028 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13760 - 22112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	418170	X	222866	-0-	-195304	-0-	222866	2			N	-0-					-0-
05	432109	X	244515	-0-	-187594	-0-	244515	2			N	-0-					-0-
06	360240	X	223743	-0-	-136497	-0-	223743	2			N	-0-					-0-
07	331049	X	208977	-0-	-122072	-0-	208977	2			N	-0-					-0-
08	301630	X	184438	-0-	-117192	-0-	184438	2			N	-0-					-0-
09	236640	X	164963	-0-	-71677	-0-	164963	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292050 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13640 - 21242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	509430	X	216422	-0-	-293008	-0-	216422	2			N	-0-					-0-
05	526411	X	196621	-0-	-329790	-0-	196621	2			N	-0-					-0-
06	225090	X	178727	-0-	-46363	-0-	178727	2			N	-0-					-0-
07	223634	X	169759	-0-	-53875	-0-	169759	2			N	-0-					-0-
08	223634	X	154893	-0-	-68741	-0-	154893	2			N	-0-					-0-
09	216420	X	NO RPT	-0-	-216420	-0-					N	NO RPT					-0-

POLO WELL #: 2HB RRCID -> 292110 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8348 PERF.13510 - 22032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	670170	X	459918	-0-	-210252	-0-	459918	2			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		535867	-0-	535867	535867	535867	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		504654	-0-	504654	1040521	504654	2			N	-0-					-0-
07	1544175	X	503654	-0-	-1040521	-0-	503654	2			N	-0-					-0-
08	476417	X	476417	-0-	-0-	-0-	476417	2			N	-0-					-0-
09	0		436697	-0-	436697	436697	436697	2			N	-0-					-0-

HENRY WELL #: 2H RRCID -> 292118 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13745 - 22087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	602640	X	411400	-0-	-191240	-0-	411400	2			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		420192	-0-	420192	420192	420192	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		389925	-0-	389925	810117	389925	2			N	-0-					-0-
07	1168180	X	358063	-0-	-810117	-0-	358063	2			N	-0-					-0-
08	335596	X	335596	-0-	-0-	-0-	335596	2			N	-0-					-0-
09	411390	X	313529	-0-	-97861	-0-	313529	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MICHELLE GU WELL #: 5HB RRCID -> 292142 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13165 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	251688	X	251688	-0-	-0-	-0-	251688	2		N	-0-			-0-
05	236790	X	236790	-0-	-0-	-0-	236790	2		N	-0-			-0-
06	209294	X	209294	-0-	-0-	-0-	209294	2		N	-0-			-0-
07	198744	X	198744	-0-	-0-	-0-	198744	2		N	-0-			-0-
08	181839	X	181839	-0-	-0-	-0-	181839	2		N	-0-			-0-
09	0		161487	-0-	161487	161487	161487	2		N	-0-			-0-

APATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292201 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15882 PERF.16180 - 24157

04	534187	X	534187	-0-	-0-	-0-	534187	2		N	-0-			-0-
05	543585	X	527926	-0-	-15659	-0-	527926	2		N	-0-			-0-
06	526778	X	526778	-0-	-0-	-0-	526778	2		N	-0-			-0-
07	483455	X	483455	-0-	-0-	-0-	483455	2		N	-0-			-0-
08	543585	X	419322	-0-	-124263	-0-	419322	2		N	-0-			-0-
09	526050	X	373719	-0-	-152331	-0-	373719	2		N	-0-			-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 292220 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13775 - 20877

04	534720	X	277812	-0-	-256908	-0-	277812	2		N	-0-			-0-
05	552544	X	258187	-0-	-294357	-0-	258187	2		N	-0-			-0-
06	534720	X	234013	-0-	-300707	-0-	234013	2		N	-0-			-0-
07	287060	X	222021	-0-	-65039	-0-	222021	2		N	-0-			-0-
08	287060	X	204025	-0-	-83035	-0-	204025	2		N	-0-			-0-
09	0		151473	-0-	151473	151473	151473	2		N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 292244 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13790 - 19417

04	383460	X	358694	-0-	-24766	-0-	358694	2		N	-0-			-0-
05	396242	X	338033	-0-	-58209	-0-	338033	2		N	-0-			-0-
06	302050	X	302050	-0-	-0-	-0-	302050	2		N	-0-			-0-
07	285630	X	285630	-0-	-0-	-0-	285630	2		N	-0-			-0-
08	263212	X	263212	-0-	-0-	-0-	263212	2		N	-0-			-0-
09	0		234540	-0-	234540	234540	234540	2		N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 292245 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13775 - 19877

04	414779	X	414779	-0-	-0-	-0-	414779	2		N	-0-			-0-
05	390819	X	390819	-0-	-0-	-0-	390819	2		N	-0-			-0-
06	349374	X	349374	-0-	-0-	-0-	349374	2		N	-0-			-0-
07	329186	X	329186	-0-	-0-	-0-	329186	2		N	-0-			-0-
08	303365	X	303365	-0-	-0-	-0-	303365	2		N	-0-			-0-
*09	269845	X	269845	-0-	-0-	-0-	269845	2		N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 3HB RRCID -> 292284 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13430 - 19302

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 5HB RRCID -> 292285 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13202 PERF.13365 - 18937

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
LEWIS-WHITTON ALLOCATION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292286 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13485 - 21186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	339600	X	163941	-0-	-175659	-0-	163941	2		N	-0-			-0-
05	350920	X	157623	-0-	-193297	-0-	157623	2		N	-0-			-0-
06	339600	X	138554	-0-	-201046	-0-	138554	2		N	-0-			-0-
07	350920	X	133177	-0-	-217743	-0-	133177	2		N	-0-			-0-
08	188232	X	120257	-0-	-67975	-0-	120257	2		N	-0-			-0-
09	0		104197	-0-	104197	104197	104197	2		N	-0-			-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292287 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12355 - 17557

04	295367	X	295367	-0-	-0-	-0-	295367	2		N	-0-			-0-
05	392965	X	392965	-0-	-0-	-0-	392965	2		N	-0-			-0-
06	351676	X	351676	-0-	-0-	-0-	351676	2		N	-0-			-0-
07	347169	X	347169	-0-	-0-	-0-	347169	2		N	-0-			-0-
08	327211	X	327211	-0-	-0-	-0-	327211	2		N	-0-			-0-
09	0		297728	-0-	297728	297728	297728	2		N	-0-			-0-

LEWIS-WHITTON-DRAKE ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 292299 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13665 - 23866

04	397560	X	246506	-0-	-151054	-0-	246506	2		N	-0-			-0-
05	410812	X	239835	-0-	-170977	-0-	239835	2		N	-0-			-0-
06	397560	X	212990	-0-	-184570	-0-	212990	2		N	-0-			-0-
07	410812	X	205267	-0-	-205545	-0-	205267	2		N	-0-			-0-
08	276334	X	188896	-0-	-87438	-0-	188896	2		N	-0-			-0-
09	0		166373	-0-	166373	166373	166373	2		N	-0-			-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 292308 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11920 - 17022

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292443 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 16884 PERF.17184 - 25886

04	DELQ PR		446656	-0-	446656	446656	446656	2		N	-0-			-0-
05	DELQ PR		520563	-0-	520563	967219	520563	2		N	-0-			-0-
06	DELQ PR		526778	-0-	526778	1493997	526778	2		N	-0-			-0-
07	2119078	X	625081	-0-	-1493997	-0-	625081	2		N	-0-			-0-
08	758598	X	758598	-0-	-0-	-0-	758598	2		N	-0-			-0-
09	0		743451	-0-	743451	743451	743451	2		N	-0-			-0-

LEWIS-WHITTON-BISHOP ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 292458 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13585 - 21211

04	5917525	X	251967	-0-	-5665558	-0-	251967	2		N	-0-			-0-
05	420639	X	247946	-0-	-172693	-0-	247946	2		N	-0-			-0-
06	407070	X	216980	-0-	-190090	-0-	216980	2		N	-0-			-0-
07	420639	X	208339	-0-	-212300	-0-	208339	2		N	-0-			-0-
08	420639	X	188714	-0-	-231925	-0-	188714	2		N	-0-			-0-
09	0		165477	-0-	165477	165477	165477	2		N	-0-			-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 292463 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12889 PERF.13310 - 20932

04	339600	X	106183	-0-	-233417	-0-	106183	2		N	-0-			-0-
05	350920	X	100382	-0-	-250538	-0-	100382	2		N	-0-			-0-
06	339600	X	90273	-0-	-249327	-0-	90273	2		N	-0-			-0-
07	350920	X	86196	-0-	-264724	-0-	86196	2		N	-0-			-0-
08	120404	X	80965	-0-	-39439	-0-	80965	2		N	-0-			-0-
09	106170	X	74312	-0-	-31858	-0-	74312	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DENALI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292483 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16645 - 23326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DELQ PR		271315	-0-	271315	271315	271315	2			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		608376	-0-	608376	879691	608376	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		460503	-0-	460503	1340194	460503	2			N	-0-					-0-
07	1913223	X	573029	-0-	-1340194	-0-	573029	2			N	-0-					-0-
08	713465	X	611367	-0-	-102098	-0-	611367	2			N	-0-					-0-
09	588750	X	566005	-0-	-22745	-0-	566005	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292542 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13315 - 20397

04	115043	X	115043	-0-	-0-	-0-	115043	2			N	-0-					-0-
05	109555	X	109555	-0-	-0-	-0-	109555	2			N	-0-					-0-
06	98349	X	98349	-0-	-0-	-0-	98349	2			N	-0-					-0-
07	94780	X	94780	-0-	-0-	-0-	94780	2			N	-0-					-0-
08	89344	X	89344	-0-	-0-	-0-	89344	2			N	-0-					-0-
09	77850	X	73706	-0-	-4144	-0-	73706	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 2H RRCID -> 292619 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13615 - 19842

04	3511417	X	336116	-0-	-3175301	-0-	336116	2			N	-0-					-0-
05	465775	X	334200	-0-	-131575	-0-	334200	2			N	-0-					-0-
06	450750	X	286203	-0-	-164547	-0-	286203	2			N	-0-					-0-
07	465775	X	263210	-0-	-202565	-0-	263210	2			N	-0-					-0-
08	465775	X	236041	-0-	-229734	-0-	236041	2			N	-0-					-0-
09	0		194192	-0-	194192	194192	194192	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 3H RRCID -> 292645 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13495 - 19797

04	434430	X	298800	-0-	-135630	-0-	298800	2			N	-0-					-0-
05	448911	X	279052	-0-	-169859	-0-	279052	2			N	-0-					-0-
06	434430	X	236143	-0-	-198287	-0-	236143	2			N	-0-					-0-
07	448911	X	216085	-0-	-232826	-0-	216085	2			N	-0-					-0-
08	308760	X	191856	-0-	-116904	-0-	191856	2			N	-0-					-0-
09	0		165993	-0-	165993	165993	165993	2			N	-0-					-0-

SPEIGHTS BL WELL #: 3H RRCID -> 292648 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 12978 PERF.13220 - 23446

04	0		446100	-0-	446100	2831297	446100	2			N	-0-					-0-
05	3254485	X	423188	-0-	-2831297	-0-	423188	2			N	-0-					-0-
06	525810	X	390891	-0-	-134919	-0-	390891	2			N	-0-					-0-
07	543337	X	362254	-0-	-181083	-0-	362254	2			N	-0-					-0-
08	543337	X	334730	-0-	-208607	-0-	334730	2			N	-0-					-0-
09	0		290984	-0-	290984	290984	290984	2			N	-0-					-0-

BRACHI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292665 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15907 PERF.16205 - 24432

04	641767	X	641767	-0-	-0-	-0-	641767	2			N	-0-					-0-
05	615873	X	615873	-0-	-0-	-0-	615873	2			N	-0-					-0-
06	498615	X	498615	-0-	-0-	-0-	498615	2			N	-0-					-0-
07	580642	X	580642	-0-	-0-	-0-	580642	2			N	-0-					-0-
08	506803	X	506803	-0-	-0-	-0-	506803	2			N	-0-					-0-
09	0		425220	-0-	425220	425220	425220	2			N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292812 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 15870 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 292813 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 15520 PERF. N/A

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

BSI HOKIES DU WELL #: 2H RRCID -> 292821 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 14716 PERF. N/A

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

TITAN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293118 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 15866 PERF. N/A

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

TITAN GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 293119 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 15491 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293233 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16215 PERF.16480 - 21932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		271315	-0-	271315	271315	271315	2			N	-0-					-0-
05	0		598323	-0-	598323	869638	598323	2			N	-0-					-0-
*06	1466214	X	596576	-0-	-869638	-0-	596576	2			N	-0-					-0-
07	723137	X	584007	-0-	-139130	-0-	584007	2			N	-0-					-0-
08	723137	X	554300	-0-	-168837	-0-	554300	2			N	-0-					-0-
09	0		660639	-0-	660639	660639	660639	2			N	-0-					-0-

USA COMMANDO UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 293258 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11712 PERF. N/A

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

USA COMMANDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293259 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF. N/A

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

SACAGAWEA WELL #: 3H RRCID -> 293338 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13650 - 20631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	321742	X	NO RPT	-0-	-321742	-0-					N	NO RPT					-0-
09	567780	X	NO RPT	-0-	-567780	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SACAGAWEA WELL #: 1H RRCID -> 293359 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13750 - 20632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	384066	X	NO RPT	-0-	-384066	-0-					N	NO RPT					-0-
09	640110	X	NO RPT	-0-	-640110	-0-					N	NO RPT					-0-

SACAGAWEA WELL #: 4HB RRCID -> 293366 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13285 - 20261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACAGAWEA WELL #: 2HB RRCID -> 293388 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12880 PERF.13345 - 20312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1350	N	997	-0-	-353	-0-	997	3			N	-0-					97
05	1395	N	936	-0-	-459	-0-	930	3	6	9	N	5					102
06	1140	N	852	-0-	-288	-0-	852	3			N	-0-					102
07	1023	N	844	-0-	-179	-0-	844	3			N	-0-					102
08	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	3			N	-0-					102
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					102

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

04	5250	X	4310	-0-	-940	-0-	4310	3			Y	-0-					-0-
05	5425	X	3820	-0-	-1605	-0-	3820	3			Y	-0-					-0-
06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			Y	-0-					-0-
07	4495	X	4194	-0-	-301	-0-	4194	3			Y	-0-					-0-
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			Y	-0-					-0-
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

04	540	N	305	-0-	-235	-0-	299	3	6	9	Y	5	8	1			4
05	527	N	288	-0-	-239	-0-	281	3	7	9	Y	6	5	1			5
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	410	3	6	9	Y	5	8	1			2
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	237	3	11	9	Y	10	5	1			7
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	386	3	6	9	Y	5	8	1			4
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					4

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

04	4260	X	4064	-0-	-196	-0-	4064	3			Y	-0-					-0-
05	4402	X	4330	-0-	-72	-0-	4330	3			Y	-0-					-0-
06	4260	X	4104	-0-	-156	-0-	4104	3			Y	-0-					-0-
07	4216	X	4043	-0-	-173	-0-	4043	3			Y	-0-					-0-
08	4340	X	4038	-0-	-302	-0-	4038	3			Y	-0-					-0-
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

04	5460	X	5155	-0-	-305	-0-	5155	3			Y	-0-					2
05	5518	X	5252	-0-	-266	-0-	5252	3			Y	-0-					2
06	5280	X	5208	-0-	-72	-0-	5208	3			Y	-0-					2
07	5425	X	5229	-0-	-196	-0-	5229	3			Y	-0-					2
08	5332	X	5082	-0-	-250	-0-	5082	3			Y	-0-					2
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					2

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

04	3960	X	3808	-0-	-152	-0-	3808	3			Y	-0-					40
05	4092	X	3951	-0-	-141	-0-	3947	3	4	9	Y	4					44
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4069	3	3	9	Y	3					47
07	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			Y	-0-					47
08	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			Y	-0-					47
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					47

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051

04	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	17751	3	6	9	N	5					165
05	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	17620	3	4	9	N	4					169
06	19294	X	19294	-0-	-0-	-0-	19277	3	17	9	N	15					184
07	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	17208	3	1	9	N	1					185
08	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	18582	3	4	9	N	4					189
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					189

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLUE DOME OPERATING, LLC 076741
JOHN B. GRIMES WELL #: 1H RRCID -> 291861 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11153 - 21158

04	610500	X	420603	-0-	-189897	-0-	420603	3			N	-0-					-0-
05	600005	X	387503	-0-	-212502	-0-	387503	3			N	-0-					-0-
06	563040	X	333222	-0-	-229818	-0-	333222	3			N	-0-					-0-
07	581374	X	304988	-0-	-276386	-0-	304988	3			N	-0-					-0-
08	506602	X	17417	-0-	-489185	-0-	17417	3			N	-0-					-0-
09	0		151761	-0-	151761	151761	151761	3			N	-0-					-0-

JOHN B. GRIMES EAST WELL #: 2H RRCID -> 291862 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11202 - 21207

04	646770	X	445007	-0-	-201763	-0-	445007	3			N	-0-					-0-
05	624371	X	418158	-0-	-206213	-0-	418158	3			N	-0-					-0-
06	604230	X	365967	-0-	-238263	-0-	365967	3			N	-0-					-0-
07	595820	X	333366	-0-	-262454	-0-	333366	3			N	-0-					-0-
08	527124	X	27702	-0-	-499422	-0-	27702	3			N	-0-					-0-
09	0		341867	-0-	341867	341867	341867	3			N	-0-					-0-

BRYSON-RUDD EAST WELL #: 2H RRCID -> 293311 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11256 - 19268

06	0		3199	-0-	3199	3199	3199	3			N	-0-					-0-
07	0		448622	-0-	448622	451821	448622	3			N	-0-					-0-
08	0		460516	-0-	460516	912337	460516	3			N	-0-					-0-
09	476702	X	NO RPT	-0-	-476702	435635					N	NO RPT					-0-

BRYSON-RUDD WELL #: 1H RRCID -> 293345 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11070 - 18505

06	0		1359	-0-	1359	1359	1359	3			N	-0-					-0-
07	0		397509	-0-	397509	398868	397509	3			N	-0-					-0-
*08	834822	X	435954	-0-	-398868	-0-	435954	3			N	-0-					-0-
*09	436980	X	432524	-0-	-4456	-0-	432524	3			N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3840	X	3076	-0-	-764	-0-	150	1	2926	3	Y	-0-			-0-
*05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	206	1	3854	3	Y	-0-			-0-
*06	3780	X	1919	-0-	-1861	-0-	101	1	1818	3	Y	-0-			-0-
*07	3317	X	3226	-0-	-91	-0-	196	1	3030	3	Y	-0-			-0-
08	4123	X	2415	-0-	-1708	-0-	144	1	2271	3	Y	-0-			-0-
09	3990	X	3712	-0-	-278	-0-	213	1	3499	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

*04	1830	N	1374	-0-	-456	-0-	1374	2			Y	-0-			-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-			-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-			-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-			-0-
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-			-0-
*09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-			-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

*04	5880	X	5566	-0-	-314	-0-	1149	1	4417	2	Y	-0-			-0-
05	6076	X	5247	-0-	-829	-0-	1358	1	3889	2	Y	-0-			-0-
06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	1146	1	4450	2	Y	-0-			-0-
07	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	1410	1	5010	2	Y	-0-			-0-
08	5766	X	5722	-0-	-44	-0-	1253	1	4469	2	Y	-0-			-0-
*09	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	1389	1	5151	2	Y	-0-			-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

04	5520	X	4539	-0-	-981	-0-	4539	2			N	-0-			-0-
05	5704	X	2696	-0-	-3008	-0-	2696	2			N	-0-			-0-
06	5520	X	3007	-0-	-2513	-0-	3007	2			N	-0-			-0-
07	5146	X	2086	-0-	-3060	-0-	2086	2			N	-0-			-0-
08	4774	X	2760	-0-	-2014	-0-	2760	2			N	-0-			-0-
09	4530	X	1049	-0-	-3481	-0-	1049	2			N	-0-			-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

*04	1290	X	1270	-0-	-20	-0-	273	1	997	2	Y	-0-			-0-
05	1364	X	264	-0-	-1100	-0-	70	1	194	2	Y	-0-			-0-
06	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	254	1	1197	2	Y	-0-			-0-
07	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	479	1	1458	2	Y	-0-			-0-
08	1488	X	1368	-0-	-120	-0-	279	1	1089	2	Y	-0-			-0-
09	1440	X	1273	-0-	-167	-0-	258	1	1015	2	Y	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

04	12360	X	9405	-0-	-2955	-0-	9405	2			N	-0-			-0-
05	12772	X	8577	-0-	-4195	-0-	8577	2			N	-0-			-0-
06	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	16290	2			N	-0-			-0-
07	11656	X	7587	-0-	-4069	-0-	7587	2			N	-0-			-0-
08	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	24149	2			N	-0-			-0-
*09	25745	X	25745	-0-	-0-	-0-	25745	2			N	-0-			-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

*04	2940	X	1418	-0-	-1522	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
05	3038	X	2027	-0-	-1011	-0-	2027	2			N	-0-			-0-
06	2940	X	1411	-0-	-1529	-0-	1411	2			N	-0-			-0-
07	2883	X	948	-0-	-1935	-0-	948	2			N	-0-			-0-
08	2852	X	1382	-0-	-1470	-0-	1382	2			N	-0-			-0-
09	1950	X	1498	-0-	-452	-0-	1498	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2790	X	2755	-0-	-35	-0-	550	1	2205	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	1410	-0-	-1380	-0-	352	1	1058	2	Y	-0-					-0-
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	659	1	2613	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	576	1	2062	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	1986	-0-	-866	-0-	583	1	1403	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2014	-0-	-1166	-0-	430	1	1584	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

*04	6300	X	5853	-0-	-447	-0-	1151	1	4702	2	Y	-0-					-0-
05	6448	X	5216	-0-	-1232	-0-	1308	1	3908	2	Y	-0-					-0-
06	6150	X	5796	-0-	-354	-0-	1179	1	4617	2	Y	-0-					-0-
07	6355	X	5187	-0-	-1168	-0-	990	1	4197	2	Y	-0-					-0-
08	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	1258	1	4944	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5173	-0-	-677	-0-	1108	1	4065	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

*04	6840	X	6457	-0-	-383	-0-	1278	1	5179	2	Y	-0-					-0-
05	7068	X	5798	-0-	-1270	-0-	1470	1	4328	2	Y	-0-					-0-
06	6510	X	6091	-0-	-419	-0-	1234	1	4857	2	Y	-0-					-0-
07	6727	X	6713	-0-	-14	-0-	1330	1	5383	2	Y	-0-					-0-
08	6665	X	6230	-0-	-435	-0-	1267	1	4963	2	Y	-0-					-0-
09	6450	X	6133	-0-	-317	-0-	1289	1	4844	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

*04	5190	X	5127	-0-	-63	-0-	1072	1	4055	2	Y	-0-					-0-
05	5363	X	4338	-0-	-1025	-0-	1097	1	3241	2	Y	-0-					-0-
06	5190	X	4940	-0-	-250	-0-	1000	1	3940	2	Y	-0-					-0-
07	5301	X	4500	-0-	-801	-0-	869	1	3631	2	Y	-0-					-0-
08	5301	X	5012	-0-	-289	-0-	1015	1	3997	2	Y	-0-					-0-
09	5130	X	4689	-0-	-441	-0-	998	1	3691	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

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-

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

*04	15210	X	13648	-0-	-1562	-0-	543	1	13105	3	Y	-0-					-0-
*05	15717	X	14196	-0-	-1521	-0-	512	1	13684	3	Y	-0-					-0-
06	14370	X	10935	-0-	-3435	-0-	422	1	10513	3	Y	-0-					-0-
*07	14291	X	12864	-0-	-1427	-0-	498	1	12366	3	Y	-0-					-0-
*08	14291	X	11378	-0-	-2913	-0-	410	1	10968	3	Y	-0-					-0-
09	13680	X	12247	-0-	-1433	-0-	423	1	11824	3	Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

*04	23730	X	19117	-0-	-4613	-0-	763	1	18354	3	Y	-0-					-0-
*05	24056	X	22212	-0-	-1844	-0-	802	1	21410	3	Y	-0-					-0-
06	20130	X	16285	-0-	-3845	-0-	628	1	15657	3	Y	-0-					-0-
*07	19995	X	18550	-0-	-1445	-0-	718	1	17832	3	Y	-0-					-0-
*08	22134	X	20314	-0-	-1820	-0-	743	1	19571	3	Y	-0-					-0-
09	21420	X	19612	-0-	-1808	-0-	687	1	18925	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12930	X	9463	-0-	-3467	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
05	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	6743	-0-	-3247	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
07	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	10460	-0-	-3614	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	10923	-0-	-2697	-0-	10923	2			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	30180	X	27973	-0-	-2207	-0-	27970	3	3	9	N	3	9	1			11
*05	31186	X	26419	-0-	-4767	-0-	26419	3			N	-0-					11
*06	32850	X	23543	-0-	-9307	-0-	23543	3			N	-0-					11
*07	33945	X	17881	-0-	-16064	-0-	17881	3			N	-0-					11
*08	33945	X	33079	-0-	-866	-0-	33079	3			N	-0-					11
09	27990	X	25845	-0-	-2145	-0-	25845	3			N	-0-					11

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	34230	X	29345	-0-	-4885	-0-	29345	3			Y	-0-					-0-
05	35371	X	28579	-0-	-6792	-0-	28579	3			Y	-0-					-0-
06	32910	X	27914	-0-	-4996	-0-	27914	3			Y	-0-					-0-
07	34007	X	27510	-0-	-6497	-0-	27510	3			Y	-0-					-0-
08	31992	X	19962	-0-	-12030	-0-	19962	3			Y	-0-					-0-
09	29340	X	18825	-0-	-10515	-0-	18825	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
*04	30360	X	23977	-0-	-6383	-0-	23973	3	4	9	Y	4	9	1			12
*05	30752	X	24149	-0-	-6603	-0-	24149	3			Y	-0-					12
*06	28230	X	24750	-0-	-3480	-0-	24750	3			Y	-0-					12
*07	29171	X	28114	-0-	-1057	-0-	28114	3			Y	-0-					12
*08	24769	X	24628	-0-	-141	-0-	24628	3			Y	-0-					12
*09	24786	X	24786	-0-	-0-	-0-	24786	3			Y	-0-					12

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
*04	48690	X	46867	-0-	-1823	-0-	46863	3	4	9	Y	4	9	1			12
*05	50313	X	47814	-0-	-2499	-0-	47814	3			Y	-0-					12
*06	48690	X	47774	-0-	-916	-0-	47774	3			Y	-0-					12
*07	54046	X	54046	-0-	-0-	-0-	54046	3			Y	-0-					12
*08	52690	X	52690	-0-	-0-	-0-	52690	3			Y	-0-					12
*09	52223	X	52223	-0-	-0-	-0-	52223	3			Y	-0-					12

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	40560	X	38796	-0-	-1764	-0-	38793	3	3	9	Y	3	9	1			11
*05	41726	X	35394	-0-	-6332	-0-	35394	3			Y	-0-					11
*06	41040	X	33072	-0-	-7968	-0-	33072	3			Y	-0-					11
*07	42408	X	29333	-0-	-13075	-0-	29333	3			Y	-0-					11
*08	42408	X	25165	-0-	-17243	-0-	25165	3			Y	-0-					11
09	38790	X	25307	-0-	-13483	-0-	25307	3			Y	-0-					11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	49680	X	43209	-0-	-6471	-0-	43206	3	3	9	Y	3	9	1			11
*05	50852	X	50852	-0-	-0-	-0-	50852	3			Y	-0-					11
*06	51543	X	51543	-0-	-0-	-0-	51543	3			Y	-0-					11
*07	48621	X	48621	-0-	-0-	-0-	48621	3			Y	-0-					11
*08	50840	X	46378	-0-	-4462	-0-	46378	3			Y	-0-					11
09	51540	X	42297	-0-	-9243	-0-	42297	3			Y	-0-					11

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

*04	11490	X	10654	-0-	-836	-0-	10654	3			Y	-0-					-0-
05	11873	X	10307	-0-	-1566	-0-	10307	3			Y	-0-					-0-
06	11130	X	9692	-0-	-1438	-0-	9692	3			Y	-0-					-0-
07	11501	X	7710	-0-	-3791	-0-	7710	3			Y	-0-					-0-
08	11501	X	7798	-0-	-3703	-0-	7798	3			Y	-0-					-0-
09	10650	X	9134	-0-	-1516	-0-	9134	3			Y	-0-					-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

04	63450	X	54902	-0-	-8548	-0-	54902	3			N	-0-					-0-
05	61194	X	54823	-0-	-6371	-0-	54823	3			N	-0-					-0-
06	59220	X	52874	-0-	-6346	-0-	52874	3			N	-0-					-0-
07	60636	X	54931	-0-	-5705	-0-	54931	3			N	-0-					-0-
08	58497	X	54306	-0-	-4191	-0-	54306	3			N	-0-					-0-
09	54900	X	52066	-0-	-2834	-0-	52066	3			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

04	63300	X	51733	-0-	-11567	-0-	51733	3			N	-0-					-0-
05	64728	X	50059	-0-	-14669	-0-	50059	3			N	-0-					-0-
06	56340	X	45992	-0-	-10348	-0-	45992	3			N	-0-					-0-
07	55738	X	20243	-0-	-35495	-0-	20243	3			N	-0-					-0-
08	53444	X	42582	-0-	-10862	-0-	42582	3			N	-0-					-0-
09	51720	X	46781	-0-	-4939	-0-	46781	3			N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

04	37770	X	31919	-0-	-5851	-0-	31919	3			N	-0-					-0-
05	37293	X	29157	-0-	-8136	-0-	29157	3			N	-0-					-0-
06	33150	X	20401	-0-	-12749	-0-	20401	3			N	-0-					-0-
07	33697	X	21295	-0-	-12402	-0-	21295	3			N	-0-					-0-
08	33697	X	20211	-0-	-13486	-0-	20211	3			N	-0-					-0-
*09	32509	X	32509	-0-	-0-	-0-	32509	3			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

*04	55710	X	45522	-0-	-10188	-0-	45522	2			Y	-0-					-0-
05	52297	X	45591	-0-	-6706	-0-	45591	2			Y	-0-					-0-
06	49740	X	42194	-0-	-7546	-0-	42194	2			Y	-0-					-0-
07	50716	X	37467	-0-	-13249	-0-	37467	2			Y	-0-					-0-
08	49786	X	41329	-0-	-8457	-0-	41329	2			Y	-0-					-0-
09	45510	X	35945	-0-	-9565	-0-	35945	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

*04	50970	X	42058	-0-	-8912	-0-	42058	2			Y	-0-					-0-
05	48794	X	42292	-0-	-6502	-0-	42292	2			Y	-0-					-0-
06	47220	X	39714	-0-	-7506	-0-	39714	2			Y	-0-					-0-
07	48112	X	35726	-0-	-12386	-0-	35726	2			Y	-0-					-0-
08	46779	X	38356	-0-	-8423	-0-	38356	2			Y	-0-					-0-
09	42060	X	33148	-0-	-8912	-0-	33148	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

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

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181

*04	67260	X	54138	-0-	-13122	-0-	54138	2			Y	-0-					-0-
05	63550	X	53300	-0-	-10250	-0-	53300	2			Y	-0-					-0-
06	61050	X	48353	-0-	-12697	-0-	48353	2			Y	-0-					-0-
07	63085	X	39041	-0-	-24044	-0-	39041	2			Y	-0-					-0-
08	60202	X	52989	-0-	-7213	-0-	52989	2			Y	-0-					-0-
09	54150	X	43860	-0-	-10290	-0-	43860	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

*04	58680	X	51476	-0-	-7204	-0-	51476	2			Y	-0-					-0-
05	58497	X	51482	-0-	-7015	-0-	51482	2			Y	-0-					-0-
06	55260	X	45601	-0-	-9659	-0-	45601	2			Y	-0-					-0-
07	55056	X	41591	-0-	-13465	-0-	41591	2			Y	-0-					-0-
08	55056	X	47835	-0-	-7221	-0-	47835	2			Y	-0-					-0-
09	51480	X	46140	-0-	-5340	-0-	46140	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

*04	61440	X	45645	-0-	-15795	-0-	45645	2			Y	-0-					-0-
05	59024	X	45880	-0-	-13144	-0-	45880	2			Y	-0-					-0-
06	49650	X	46393	-0-	-3257	-0-	46393	2			Y	-0-					-0-
07	50654	X	44542	-0-	-6112	-0-	44542	2			Y	-0-					-0-
08	50282	X	43331	-0-	-6951	-0-	43331	2			Y	-0-					-0-
09	46380	X	38716	-0-	-7664	-0-	38716	2			Y	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

*04	33120	X	24831	-0-	-8289	-0-	24831	3			N	-0-					-0-
05	31837	X	23137	-0-	-8700	-0-	23137	3			N	-0-					-0-
06	28980	X	21318	-0-	-7662	-0-	21318	3			N	-0-					-0-
07	27032	X	18653	-0-	-8379	-0-	18653	3			N	-0-					-0-
08	27032	X	23660	-0-	-3372	-0-	23660	3			N	-0-					-0-
09	24840	X	18447	-0-	-6393	-0-	18447	3			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273

*04	24390	X	17441	-0-	-6949	-0-	17258	3	183	9	N	166	136	1			295
*05	25203	X	18487	-0-	-6716	-0-	18487	3			N	-0-					295
*06	24390	X	18892	-0-	-5498	-0-	18892	3			N	-0-					295
*07	25203	X	20671	-0-	-4532	-0-	20671	3			N	-0-					295
*08	19879	X	19879	-0-	-0-	-0-	19879	3			N	-0-					295
09	18900	X	-0-	-0-	-18900	-0-					N	-0-					295

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

*04	71760	X	57549	-0-	-14211	-0-	57549	3			N	-0-					-0-
05	70897	X	56924	-0-	-13973	-0-	56924	3			N	-0-					-0-
06	62910	X	53227	-0-	-9683	-0-	53227	3			N	-0-					-0-
07	64480	X	52294	-0-	-12186	-0-	52294	3			N	-0-					-0-
08	63209	X	55729	-0-	-7480	-0-	55729	3			N	-0-					-0-
09	57540	X	51037	-0-	-6503	-0-	51037	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69565	X	69565	-0-	-0-	-0-	69565	2			N	-0-					-0-
05	78460	X	78460	-0-	-0-	-0-	78460	2			N	-0-					-0-
06	71710	X	71710	-0-	-0-	-0-	71710	2			N	-0-					-0-
07	59185	X	59185	-0-	-0-	-0-	59185	2			N	-0-					-0-
08	62372	X	62372	-0-	-0-	-0-	62372	2			N	-0-					-0-
*09	61353	X	61353	-0-	-0-	-0-	61353	2			N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228

*04	26490	X	18376	-0-	-8114	-0-	18376	2			N	-0-					-0-
05	24583	X	12985	-0-	-11598	-0-	12985	2			N	-0-					-0-
06	23790	X	20486	-0-	-3304	-0-	20486	2			N	-0-					-0-
07	24583	X	18737	-0-	-5846	-0-	18737	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	21544	-0-	-745	-0-	21544	2			N	-0-					-0-
09	20490	X	19074	-0-	-1416	-0-	19074	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959

*04	64860	X	49814	-0-	-15046	-0-	49814	2			N	-0-					-0-
05	61504	X	48497	-0-	-13007	-0-	48497	2			N	-0-					-0-
06	55710	X	47719	-0-	-7991	-0-	47719	2			N	-0-					-0-
07	55676	X	47676	-0-	-8000	-0-	47676	2			N	-0-					-0-
08	55676	X	45950	-0-	-9726	-0-	45950	2			N	-0-					-0-
09	49800	X	42529	-0-	-7271	-0-	42529	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

*04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
05	61680	X	61680	-0-	-0-	-0-	61680	2			N	-0-					-0-
06	57475	X	57475	-0-	-0-	-0-	57475	2			N	-0-					-0-
07	53221	X	53221	-0-	-0-	-0-	53221	2			N	-0-					-0-
*08	50539	X	50539	-0-	-0-	-0-	50539	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223

04	39555	X	39555	-0-	-0-	-0-	39555	2			N	-0-					-0-
05	27766	X	27766	-0-	-0-	-0-	27766	2			N	-0-					-0-
06	30995	X	30995	-0-	-0-	-0-	30995	2			N	-0-					-0-
07	26123	X	26123	-0-	-0-	-0-	26123	2			N	-0-					-0-
*08	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296

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

TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521

*04	72630	X	67349	-0-	-5281	-0-	67349	2			N	-0-					-0-
05	72602	X	66157	-0-	-6445	-0-	66157	2			N	-0-					-0-
06	69900	X	62135	-0-	-7765	-0-	62135	2			N	-0-					-0-
07	71052	X	46584	-0-	-24468	-0-	46584	2			N	-0-					-0-
08	70618	X	57102	-0-	-13516	-0-	57102	2			N	-0-					-0-
09	67350	X	48783	-0-	-18567	-0-	48783	2			N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284361 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 15940 PERF.16567 - 23080

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528

*04	75580	X	75580	-0-	-0-	-0-	75580	2			N	-0-					-0-
05	232945	X	232945	-0-	-0-	-0-	232945	2			N	-0-					-0-
06	216326	X	216326	-0-	-0-	-0-	216326	2			N	-0-					-0-
07	216366	X	216366	-0-	-0-	-0-	216366	2			N	-0-					-0-
*08	209463	X	209463	-0-	-0-	-0-	209463	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562

*04	94630	X	94630	-0-	-0-	-0-	94630	2			N	-0-					-0-
05	212591	X	212591	-0-	-0-	-0-	212591	2			N	-0-					-0-
06	193459	X	193459	-0-	-0-	-0-	193459	2			N	-0-					-0-
07	188834	X	188834	-0-	-0-	-0-	188834	2			N	-0-					-0-
*08	108397	X	108397	-0-	-0-	-0-	108397	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572

04	110546	X	110546	-0-	-0-	-0-	110546	2			N	-0-					-0-
05	130733	X	130733	-0-	-0-	-0-	130733	2			N	-0-					-0-
06	120479	X	120479	-0-	-0-	-0-	120479	2			N	-0-					-0-
07	122450	X	118952	-0-	-3498	-0-	118952	2			N	-0-					-0-
08	178095	X	115542	-0-	-62553	-0-	115542	2			N	-0-					-0-
09	126510	X	96079	-0-	-30431	-0-	96079	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	165413	X	165413	-0-	-0-	-0-	165413	2			N	-0-					-0-
05	169236	X	169236	-0-	-0-	-0-	169236	2			N	-0-					-0-
06	158609	X	158609	-0-	-0-	-0-	158609	2			N	-0-					-0-
07	158736	X	158736	-0-	-0-	-0-	158736	2			N	-0-					-0-
08	152764	X	152764	-0-	-0-	-0-	152764	2			N	-0-					-0-
*09	143665	X	143665	-0-	-0-	-0-	143665	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEGO GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285289 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 15408 PERF.16217 - 22117

04	67500	X	57417	-0-	-10083	-0-	57417	2			N	-0-					-0-
05	65906	X	63479	-0-	-2427	-0-	63479	2			N	-0-					-0-
06	63780	X	32126	-0-	-31654	-0-	32126	2			N	-0-					-0-
07	65906	X	44150	-0-	-21756	-0-	44150	2			N	-0-					-0-
08	63426	X	39263	-0-	-24163	-0-	39263	2			N	-0-					-0-
09	61440	X	39352	-0-	-22088	-0-	39352	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285439 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14024 - 23500

04	224760	X	183072	-0-	-41688	-0-	183072	2			N	-0-					-0-
05	210180	X	183676	-0-	-26504	-0-	183676	2			N	-0-					-0-
06	198750	X	170770	-0-	-27980	-0-	170770	2			N	-0-					-0-
07	195982	X	168957	-0-	-27025	-0-	168957	2			N	-0-					-0-
08	189565	X	156531	-0-	-33034	-0-	156531	2			N	-0-					-0-
09	183060	X	148583	-0-	-34477	-0-	148583	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

*04	120420	X	98979	-0-	-21441	-0-	98979	2			N	-0-					-0-
05	120590	X	97447	-0-	-23143	-0-	97447	2			N	-0-					-0-
06	108990	X	89506	-0-	-19484	-0-	89506	2			N	-0-					-0-
07	110794	X	89061	-0-	-21733	-0-	89061	2			N	-0-					-0-
08	105617	X	85183	-0-	-20434	-0-	85183	2			N	-0-					-0-
09	98970	X	78571	-0-	-20399	-0-	78571	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

WALLABY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 285663 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 13816 PERF.14517 - 22015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	145320	X	108563	-0-	-36757	-0-	108563	2			N	-0-					-0-
05	150164	X	106547	-0-	-43617	-0-	106547	2			N	-0-					-0-
06	125010	X	98375	-0-	-26635	-0-	98375	2			N	-0-					-0-
07	125426	X	97178	-0-	-28248	-0-	97178	2			N	-0-					-0-
08	120249	X	93052	-0-	-27197	-0-	93052	2			N	-0-					-0-
09	108570	X	85972	-0-	-22598	-0-	85972	2			N	-0-					-0-

PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

04	166170	X	124056	-0-	-42114	-0-	124056	2			N	-0-					-0-
05	159154	X	126880	-0-	-32274	-0-	126880	2			N	-0-					-0-
06	150750	X	118183	-0-	-32567	-0-	118183	2			N	-0-					-0-
07	147622	X	115518	-0-	-32104	-0-	115518	2			N	-0-					-0-
08	138663	X	112804	-0-	-25859	-0-	112804	2			N	-0-					-0-
09	124050	X	104787	-0-	-19263	-0-	104787	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956

*04	71700	X	50494	-0-	-21206	-0-	50494	2			N	-0-					-0-
05	70153	X	52986	-0-	-17167	-0-	52986	2			N	-0-					-0-
06	62250	X	43316	-0-	-18934	-0-	43316	2			N	-0-					-0-
07	60729	X	45860	-0-	-14869	-0-	45860	2			N	-0-					-0-
08	52979	X	39259	-0-	-13720	-0-	39259	2			N	-0-					-0-
09	51270	X	35267	-0-	-16003	-0-	35267	2			N	-0-					-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849

*04	25031	X	25031	-0-	-0-	-0-	25031	2			N	-0-					-0-
05	90853	X	90853	-0-	-0-	-0-	90853	2			N	-0-					-0-
06	87821	X	87821	-0-	-0-	-0-	87821	2			N	-0-					-0-
07	70040	X	70040	-0-	-0-	-0-	70040	2			N	-0-					-0-
*08	82752	X	82752	-0-	-0-	-0-	82752	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325

*04	99254	X	99254	-0-	-0-	-0-	99254	2			N	-0-					-0-
05	97798	X	97798	-0-	-0-	-0-	97798	2			N	-0-					-0-
06	82465	X	82465	-0-	-0-	-0-	82465	2			N	-0-					-0-
07	83552	X	83552	-0-	-0-	-0-	83552	2			N	-0-					-0-
08	84762	X	84762	-0-	-0-	-0-	84762	2			N	-0-					-0-
*09	96689	X	96689	-0-	-0-	-0-	96689	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TITAN GAS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 286873 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15667 - 23063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	155247	X	155247	-0-	-0-	-0-	155247	2			N	-0-					-0-
05	152624	X	152624	-0-	-0-	-0-	152624	2			N	-0-					-0-
06	138037	X	138037	-0-	-0-	-0-	138037	2			N	-0-					-0-
07	40485	X	40485	-0-	-0-	-0-	40485	2			N	-0-					-0-
08	131555	X	131555	-0-	-0-	-0-	131555	2			N	-0-					-0-
*09	356974	X	356974	-0-	-0-	-0-	356974	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578

*04	176980	X	176980	-0-	-0-	-0-	176980	2			N	-0-					-0-
05	174463	X	174463	-0-	-0-	-0-	174463	2			N	-0-					-0-
06	156509	X	156509	-0-	-0-	-0-	156509	2			N	-0-					-0-
07	159942	X	159942	-0-	-0-	-0-	159942	2			N	-0-					-0-
08	146887	X	146887	-0-	-0-	-0-	146887	2			N	-0-					-0-
*09	133371	X	133371	-0-	-0-	-0-	133371	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 286977 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 16107 PERF.16362 - 23700

04	110070	X	64238	-0-	-45832	-0-	64238	2			N	-0-					-0-
05	106516	X	42266	-0-	-64250	-0-	42266	2			N	-0-					-0-
06	100080	X	33485	-0-	-66595	-0-	33485	2			N	-0-					-0-
07	85002	X	11118	-0-	-73884	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
08	66371	X	14926	-0-	-51445	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
09	64230	X	7516	-0-	-56714	-0-	7516	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287352 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 15219 PERF.15728 - 23913

04	371382	X	371382	-0-	-0-	-0-	371382	2			N	-0-					-0-
05	382416	X	340591	-0-	-41825	-0-	340591	2			N	-0-					-0-
06	370080	X	312990	-0-	-57090	-0-	312990	2			N	-0-					-0-
07	382416	X	314088	-0-	-68328	-0-	314088	2			N	-0-					-0-
08	382416	X	273824	-0-	-108592	-0-	273824	2			N	-0-					-0-
09	370080	X	353624	-0-	-16456	-0-	353624	2			N	-0-					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 287368 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13886 PERF.13780 - 21919

*04	90150	X	78428	-0-	-11722	-0-	78428	3			N	-0-					-0-
05	92380	X	82509	-0-	-9871	-0-	82509	3			N	-0-					-0-
06	89400	X	73190	-0-	-16210	-0-	73190	3			N	-0-					-0-
07	86924	X	75804	-0-	-11120	-0-	75804	3			N	-0-					-0-
08	84134	X	75475	-0-	-8659	-0-	75475	3			N	-0-					-0-
09	79860	X	70467	-0-	-9393	-0-	70467	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287594 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14206 - 23562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	128437	X	128437	-0-	-0-	-0-	128437	2			N	-0-					-0-
05	126628	X	126628	-0-	-0-	-0-	126628	2			N	-0-					-0-
06	110171	X	110171	-0-	-0-	-0-	110171	2			N	-0-					-0-
07	111958	X	111958	-0-	-0-	-0-	111958	2			N	-0-					-0-
08	109372	X	109372	-0-	-0-	-0-	109372	2			N	-0-					-0-
*09	101903	X	101903	-0-	-0-	-0-	101903	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287617 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13909 - 18307

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287680 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 14081 PERF.13976 - 22642

*04	274805	X	274805	-0-	-0-	-0-	274805	2			N	-0-					-0-
05	276921	X	276921	-0-	-0-	-0-	276921	2			N	-0-					-0-
06	258975	X	258975	-0-	-0-	-0-	258975	2			N	-0-					-0-
07	258046	X	258046	-0-	-0-	-0-	258046	2			N	-0-					-0-
08	238774	X	238774	-0-	-0-	-0-	238774	2			N	-0-					-0-
*09	235161	X	235161	-0-	-0-	-0-	235161	2			N	-0-					-0-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287708 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13912 - 22428

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288145 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 1371 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2022 - WELL PLUGGED 7/27/2022

VULCANODON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288170 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 4317 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2022

TTOPS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288172 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 15572 PERF.15578 - 22547

04	113190	X	79353	-0-	-33837	-0-	79353	2			N	-0-					-0-
05	104377	X	78105	-0-	-26272	-0-	78105	2			N	-0-					-0-
06	92850	X	72245	-0-	-20605	-0-	72245	2			N	-0-					-0-
07	91791	X	70407	-0-	-21384	-0-	70407	2			N	-0-					-0-
08	86428	X	65262	-0-	-21166	-0-	65262	2			N	-0-					-0-
09	79350	X	54922	-0-	-24428	-0-	54922	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DENALI GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288322 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 16272 PERF.16124 - 21234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	215993	X	215993	-0-	-0-	-0-	215993	2			N	-0-					-0-
05	352904	X	352904	-0-	-0-	-0-	352904	2			N	-0-					-0-
06	301156	X	301156	-0-	-0-	-0-	301156	2			N	-0-					-0-
07	319895	X	319895	-0-	-0-	-0-	319895	2			N	-0-					-0-
08	268568	X	268568	-0-	-0-	-0-	268568	2			N	-0-					-0-
*09	210898	X	210898	-0-	-0-	-0-	210898	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288346 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 14771 PERF.14723 - 21764

04	62880	X	49739	-0-	-13141	-0-	49739	2			N	-0-					-0-
05	61566	X	49268	-0-	-12298	-0-	49268	2			N	-0-					-0-
06	56520	X	46001	-0-	-10519	-0-	46001	2			N	-0-					-0-
07	55831	X	45819	-0-	-10012	-0-	45819	2			N	-0-					-0-
08	53444	X	44040	-0-	-9404	-0-	44040	2			N	-0-					-0-
09	49740	X	40774	-0-	-8966	-0-	40774	2			N	-0-					-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 288367 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15247 PERF.15921 - 23941

*04	83177	X	83177	-0-	-0-	-0-	83177	2			N	-0-					-0-
05	206846	X	206846	-0-	-0-	-0-	206846	2			N	-0-					-0-
06	162154	X	162154	-0-	-0-	-0-	162154	2			N	-0-					-0-
07	144934	X	144934	-0-	-0-	-0-	144934	2			N	-0-					-0-
08	131039	X	131039	-0-	-0-	-0-	131039	2			N	-0-					-0-
*09	116573	X	116573	-0-	-0-	-0-	116573	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288497 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14166 - 21402

*04	161640	X	132639	-0-	-29001	-0-	132639	2			N	-0-					-0-
05	160363	X	131258	-0-	-29105	-0-	131258	2			N	-0-					-0-
06	148770	X	119526	-0-	-29244	-0-	119526	2			N	-0-					-0-
07	148862	X	119004	-0-	-29858	-0-	119004	2			N	-0-					-0-
08	143499	X	112619	-0-	-30880	-0-	112619	2			N	-0-					-0-
09	132630	X	107018	-0-	-25612	-0-	107018	2			N	-0-					-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3HB RRCID -> 288540 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15284 PERF.15675 - 22820

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288578 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13681 - 22692

*04	89010	X	69208	-0-	-19802	-0-	69208	2			N	-0-					-0-
05	85963	X	68044	-0-	-17919	-0-	68044	2			N	-0-					-0-
06	83190	X	61050	-0-	-22140	-0-	61050	2			N	-0-					-0-
07	80817	X	58470	-0-	-22347	-0-	58470	2			N	-0-					-0-
08	75888	X	56399	-0-	-19489	-0-	56399	2			N	-0-					-0-
09	69210	X	54683	-0-	-14527	-0-	54683	2			N	-0-					-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288663 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 15994 PERF.15726 - 21640

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EUROPA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288846 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14559 PERF.14309 - 23115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	133890	X	99879	-0-	-34011	-0-	99879	2			N	-0-					-0-
05	129084	X	96626	-0-	-32458	-0-	96626	2			N	-0-					-0-
06	121020	X	86041	-0-	-34979	-0-	86041	2			N	-0-					-0-
07	116839	X	86908	-0-	-29931	-0-	86908	2			N	-0-					-0-
08	109926	X	81918	-0-	-28008	-0-	81918	2			N	-0-					-0-
09	99870	X	74908	-0-	-24962	-0-	74908	2			N	-0-					-0-

ROO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288861 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 14063 PERF.15969 - 23115

04	293760	X	248815	-0-	-44945	-0-	248815	2			N	-0-					-0-
05	303552	X	241747	-0-	-61805	-0-	241747	2			N	-0-					-0-
06	293760	X	218700	-0-	-75060	-0-	218700	2			N	-0-					-0-
07	289633	X	211172	-0-	-78461	-0-	211172	2			N	-0-					-0-
08	273451	X	197928	-0-	-75523	-0-	197928	2			N	-0-					-0-
09	248820	X	178870	-0-	-69950	-0-	178870	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289080 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 15595 PERF.15460 - 22745

04	76380	X	46966	-0-	-29414	-0-	46966	2			N	-0-					-0-
05	71858	X	52861	-0-	-18997	-0-	52861	2			N	-0-					-0-
06	63030	X	51893	-0-	-11137	-0-	51893	2			N	-0-					-0-
07	62310	X	24311	-0-	-37999	-0-	24311	2			N	-0-					-0-
08	58373	X	48381	-0-	-9992	-0-	48381	2			N	-0-					-0-
09	51900	X	31339	-0-	-20561	-0-	31339	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289262 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14285 - 26792

*04	375211	X	375211	-0-	-0-	-0-	375211	2			N	-0-					-0-
05	447629	X	447629	-0-	-0-	-0-	447629	2			N	-0-					-0-
06	439847	X	439847	-0-	-0-	-0-	439847	2			N	-0-					-0-
07	441257	X	441257	-0-	-0-	-0-	441257	2			N	-0-					-0-
08	404826	X	404826	-0-	-0-	-0-	404826	2			N	-0-					-0-
*09	360651	X	360651	-0-	-0-	-0-	360651	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 289269 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14435 PERF.13849 - 24864

*04	390960	X	307054	-0-	-83906	-0-	307054	2			N	-0-					-0-
05	403992	X	296317	-0-	-107675	-0-	296317	2			N	-0-					-0-
06	390960	X	245538	-0-	-145422	-0-	245538	2			N	-0-					-0-
07	403992	X	219955	-0-	-184037	-0-	219955	2			N	-0-					-0-
08	403992	X	191505	-0-	-212487	-0-	191505	2			N	-0-					-0-
09	307050	X	163663	-0-	-143387	-0-	163663	2			N	-0-					-0-

GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289281 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14548 PERF.13949 - 25564

*04	737428	X	737428	-0-	-0-	-0-	737428	2			N	-0-					-0-
05	669807	X	669807	-0-	-0-	-0-	669807	2			N	-0-					-0-
06	536092	X	536092	-0-	-0-	-0-	536092	2			N	-0-					-0-
07	522069	X	522069	-0-	-0-	-0-	522069	2			N	-0-					-0-
08	465422	X	465422	-0-	-0-	-0-	465422	2			N	-0-					-0-
*09	410528	X	410528	-0-	-0-	-0-	410528	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289359 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14389 PERF.13744 - 23388

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289469 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14196 - 26854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289554 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 16443 PERF.16622 - 23890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	25803	X	25803	-0-	-0-	-0-	25803	2			N	-0-					-0-
05	35210	X	35210	-0-	-0-	-0-	35210	2			N	-0-					-0-
06	27789	X	27789	-0-	-0-	-0-	27789	2			N	-0-					-0-
07	27157	X	27157	-0-	-0-	-0-	27157	2			N	-0-					-0-
08	25634	X	25634	-0-	-0-	-0-	25634	2			N	-0-					-0-
*09	22830	X	22830	-0-	-0-	-0-	22830	2			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					10
05	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			N	-0-					10
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					10
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					10
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					10
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					10

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	1284	-0-	-4446	-0-	1284	2			N	-0-					11
05	5921	X	940	-0-	-4981	-0-	940	2			N	-0-					11
06	5730	X	4552	-0-	-1178	-0-	4552	2			N	-0-					11
07	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					11
08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					11
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					11

PALOMA NATURAL GAS, LLC 100328
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PALOMA NATURAL GAS, LLC //CONT.// 100328
R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	393	1	3162	2	N	-0-			6
05	3844	X	3247	-0-	-597	-0-	370	1	2877	2	N	-0-			6
06	3720	X	1679	-0-	-2041	-0-	292	1	1387	2	N	-0-			6
07	3844	X	1750	-0-	-2094	-0-	405	1	1345	2	N	-0-			6
08	3689	X	2528	-0-	-1161	-0-	387	1	2141	2	N	-0-			6
09	0		1308	-0-	1308	1308	383	1	925	2	N	-0-			6

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	12	1	100	2	N	-0-			-0-
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	12	1	91	2	N	-0-			-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	27	1	127	2	N	-0-			-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	17	1	57	2	N	-0-			-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	12	1	68	2	N	-0-			-0-
09	0		35	-0-	35	35	10	1	25	2	N	-0-			-0-

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BLACK STONE WELL #: B 1 RRCID -> 291595 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13176 - 22452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	553558	X	553558	-0-	-0-	-0-	553558	2			N	-0-			-0-
05	558000	X	519823	-0-	-38177	-0-	519823	2			N	-0-			-0-
06	540000	X	476993	-0-	-63007	-0-	476993	2			N	-0-			-0-
07	558000	X	457187	-0-	-100813	-0-	457187	2			N	-0-			-0-
08	558000	X	457187	-0-	-100813	-0-	457187	2			N	-0-			-0-
09	0		399057	-0-	399057	399057	399057	2			N	-0-			-0-

WILMA RICHARDS B WELL #: 1H RRCID -> 292620 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13444 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		402195	-0-	402195	402195	402195	2			N	-0-			-0-
05	1041686	X	639491	-0-	-402195	-0-	639491	2			N	-0-			-0-
06	625770	X	617321	-0-	-8449	-0-	617321	2			N	-0-			-0-
07	646629	X	600972	-0-	-45657	-0-	600972	2			N	-0-			-0-
08	646629	X	600972	-0-	-45657	-0-	600972	2			N	-0-			-0-
09	0		513846	-0-	513846	513846	513846	2			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1500	X	1039	-0-	-461	-0-	1039	3			N	-0-			-0-
05	1550	X	1117	-0-	-433	-0-	1117	3			N	-0-			-0-
06	1500	X	986	-0-	-514	-0-	986	3			N	-0-			-0-
07	1364	X	1124	-0-	-240	-0-	1124	3			N	-0-			-0-
*08	1364	X	1022	-0-	-342	-0-	1022	3			N	-0-			-0-
09	0		969	-0-	969	969	969	3			N	-0-			-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-			-0-
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			N	-0-			-0-
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-			-0-
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-			-0-
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-			-0-
09	0		4049	-0-	4049	4049	4049	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	13396	3			N	-0-					-0-
05	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	3			N	-0-					-0-
06	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	10566	-0-	-129	-0-	10566	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	874	-0-	-9821	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09	10350	X	7794	-0-	-2556	-0-	7794	3			N	-0-					-0-

CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135330	X	131748	-0-	-3582	-0-	131748	3			N	-0-					-0-
05	139841	X	124827	-0-	-15014	-0-	124827	3			N	-0-					-0-
06	135330	X	112619	-0-	-22711	-0-	112619	3			N	-0-					-0-
07	139841	X	108747	-0-	-31094	-0-	108747	3			N	-0-					-0-
*08	139841	X	104556	-0-	-35285	-0-	104556	3			N	-0-					-0-
09	131760	X	94894	-0-	-36866	-0-	94894	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108630	X	93127	-0-	-15503	-0-	93127	3			N	-0-					4
05	107756	X	93404	-0-	-14352	-0-	93404	3			N	-0-					4
06	101280	X	88076	-0-	-13204	-0-	88076	3			N	-0-					4
07	101432	X	89824	-0-	-11608	-0-	89824	3			N	-0-					4
*08	98735	X	86816	-0-	-11919	-0-	86816	3			N	-0-					4
09	0		81197	-0-	81197	81197	81197	3			N	-0-					4

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

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

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					25
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					25
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					25
07	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					25
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	N	1	1	1			25
09	0		905	-0-	905	905	905	3			N	-0-					25

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	73	1	931	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	134	1	912	3	Y	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	110	1	1423	3	Y	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	116	1	1522	3	Y	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	114	1	1392	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1026	-0-	-504	-0-	95	1	931	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
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					112
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					112
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					112
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					112
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			112
09	0		63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					112

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	190	-0-	-110	-0-	5	1	185	3	Y	-0-					8
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	11	1	192	3	Y	-0-					8
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	1	1	421	3	Y	-0-					8
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	1	650	3	Y	-0-					8
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					8
*09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	11	1	721	3	Y	-0-					8

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	32	-0-	-418	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	35	-0-	-89	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	10134	-0-	7034	7034	31	1	10103	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	13950	-0-	10850	17884	7	1	13943	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	7569	-0-	4569	22453	112	1	7457	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	45	1	1786	3	Y	-0-					22
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	105	1	1832	3	Y	1					23
							1	9									
06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	8	1	2786	3	Y	-0-					23
07	3100	N	19927	-0-	16827	16827	60	1	19866	3	Y	1	1	8			23
							1	9									
08	3100	N	17727	-0-	14627	31454	8	1	17719	3	Y	-0-					23
*09	3000	N	10997	-0-	7997	39451	162	1	10835	3	Y	-0-					23

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

04	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			Y	-0-					14
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					14
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					14
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					14
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	Y	1	1	1			14
09	0		445	-0-	445	445	445	3			Y	-0-					14

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

04	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	2	1	9184	3	Y	-0-					93
05	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	420	1	7347	3	Y	-0-					93
06	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	18	1	6402	3	Y	-0-					93
07	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	17	1	5582	3	Y	-0-					93
08	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	2	1	4950	3	Y	1	1	1			93
							1	9									
09	0		2328	-0-	2328	2328	34	1	2294	3	Y	-0-					93

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

04	1530	N	1358	-0-	-172	-0-	1358	3			Y	-0-					108
05	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	3			Y	-0-					108
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1420	3	9	9	Y	8	33	1			83
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					83
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1572	3	1	9	Y	1	1	1			83
09	0		1550	-0-	1550	1550	1550	3			Y	-0-					83

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

04	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			Y	-0-					-0-
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			Y	-0-					-0-
06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			Y	-0-					-0-
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			Y	-0-					-0-
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
09	0		3376	-0-	3376	3376	3376	2			Y	-0-					-0-

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1					34
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					34
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	2			N	-0-					34
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					34
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					34
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					37
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	948	3	25	9	Y	23					60
06	990	N	860	-0-	-130	-0-	860	3			Y	-0-					60
07	1023	N	12	-0-	-1011	-0-	12	3			Y	-0-	43	1			17
08	961	N	771	-0-	-190	-0-	769	3	2	9	Y	2	1	1			18
*09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					18

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6	9	N	5					9
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					9
06	720	N	448	-0-	-272	-0-	448	2			N	-0-					9
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					9
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					9
09	0		1649	-0-	1649	1649	1649	2			N	-0-					9

BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	1026	2			N	-0-					5
05	1643	N	897	-0-	-746	-0-	897	2			N	-0-					5
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					5
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					5
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					5
09	0		712	-0-	712	712	712	2			N	-0-					5

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	3			Y	-0-					72
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	81	3	2	9	Y	2	53	1			21
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	3			Y	-0-					21
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1	13	1			9
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	88	3	13	9	Y	12	1	1			20
09	0		65	-0-	65	65	64	3	1	9	Y	1					21

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

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

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
04	1440	X	304	-0-	-1136	-0-	304	3			N	-0-					18
05	1488	X	118	-0-	-1370	-0-	6	1	112	3	N	-0-					18
06	1440	X	144	-0-	-1296	-0-	144	3			N	-0-					18
07	1488	X	449	-0-	-1039	-0-	1	1	448	3	N	-0-					18
08	1271	X	237	-0-	-1034	-0-	236	3	1	9	N	1	1	1			18
09	0		77	-0-	77	77	1	1	76	3	N	-0-					18

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					14
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					14
06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					14
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	15	1	583	3	N	-0-					177
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	844	3	N	-0-					177
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	3	1	1032	3	N	-0-					177
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	3	1	1032	3	N	-0-					177
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1	1	1211	3	N	1	1	1			177
							1	9									
09	0		1039	-0-	1039	1039	15	1	1024	3	N	-0-					177

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
04	2760	X	2166	-0-	-594	-0-	2166	3			Y	-0-					12
05	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	137	1	2394	3	Y	-0-					12
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	7	1	2658	3	Y	-0-					12
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	8	1	2768	3	Y	-0-					12
08	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	1	1	2936	3	Y	2	1	1			13
							2	9									
09	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	27	1	1794	3	Y	-0-	1	1			12

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
04	2100	N	1943	-0-	-157	-0-	248	1	1695	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1852	-0-	-442	-0-	208	1	1642	2	N	2					2
							2	9									
06	1890	N	1295	-0-	-595	-0-	158	1	1137	2	N	-0-					2
07	2015	N	1578	-0-	-437	-0-	178	1	1400	2	N	-0-					2
08	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	186	1	1536	2	N	-0-					2
09	0		1570	-0-	1570	1570	163	1	1406	2	N	1					3
							1	9									

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
04	3420	X	1841	-0-	-1579	-0-	271	1	1570	3	Y	-0-	78	1			31
05	3534	X	1791	-0-	-1743	-0-	381	1	1410	3	Y	-0-					31
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	531	1	2870	3	Y	-0-					31
07	3472	X	2397	-0-	-1075	-0-	302	1	2095	3	Y	-0-					31
08	3472	X	1997	-0-	-1475	-0-	235	1	1762	3	Y	-0-					31
09	3390	X	2861	-0-	-529	-0-	368	1	2493	3	Y	-0-					31

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					12
05	763	X	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	3	N	-0-					12
06	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	3	1	1091	3	N	-0-					12
07	476	X	476	-0-	-0-	-0-	1	1	475	3	N	-0-					12
08	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1	1	1139	3	N	1	1	1			12
							1	9									
*09	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	18	1	1173	3	N	-0-					12

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	2097	-0-	-153	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3005	-0-	-467	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2514	-0-	-846	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	1881	-0-	-1591	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	1799	-0-	-1208	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
09	0		1564	-0-	1564	1564	1564	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1218	-0-	-270	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	843	-0-	-397	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
09	0		401	-0-	401	401	401	2			N	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

04	2220	N	1905	-0-	-315	-0-	1905	2			N	-0-					50
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					50
06	2010	N	1855	-0-	-155	-0-	1855	2			N	-0-					50
07	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	1754	2	11	9	N	10					60
08	2046	N	1317	-0-	-729	-0-	1316	2	1	9	N	1					61
09	0		1962	-0-	1962	1962	1962	2			N	-0-	4	1			57

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

04	2640	X	2531	-0-	-109	-0-	229	1	2302	3	N	-0-					-0-
05	2728	X	2492	-0-	-236	-0-	201	1	2291	3	N	-0-					-0-
06	2640	X	2320	-0-	-320	-0-	227	1	2093	3	N	-0-					-0-
07	2697	X	2178	-0-	-519	-0-	224	1	1954	3	N	-0-					-0-
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	271	1	2645	3	N	-0-					-0-
*09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	259	1	2411	3	N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

04	3000	N	3139	-0-	139	1664	3139	2			N	-0-					15
05	3100	N	2960	-0-	-140	1524	2960	2			N	-0-					15
06	3256	X	1732	-0-	-1524	-0-	1732	2			N	-0-					15
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					15
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					15
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

04	2070	X	1412	-0-	-658	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	1601	-0-	-166	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1024	-0-	-926	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	85	-0-	-1930	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
*09	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

04	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					57
05	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					57
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					57
07	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					57
08	5611	X	4530	-0-	-1081	-0-	4530	2			N	-0-					57
09	0		2809	-0-	2809	2809	2809	2			N	-0-					57

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

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

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

04	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	1990	2			N	-0-					7
05	2201	N	1917	-0-	-284	-0-	1917	2			N	-0-					7
06	1980	N	841	-0-	-1139	-0-	841	2			N	-0-					7
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					7
08	1922	N	862	-0-	-1060	-0-	862	2			N	-0-					7
09	0		2932	-0-	2932	2932	2932	2			N	-0-					7

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

04	2970	X	2653	-0-	-317	-0-	240	1	2413	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2730	-0-	-339	-0-	220	1	2510	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	2525	-0-	-445	-0-	247	1	2278	3	N	-0-					-0-
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	299	1	2607	3	N	-0-					-0-
08	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	270	1	2632	3	N	-0-					-0-
09	0		2832	-0-	2832	2832	275	1	2557	3	N	-0-					-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

04	1830	N	1299	-0-	-531	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1509	-0-	-351	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	0		1120	-0-	1120	1120	1120	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

04	1710	N	1420	-0-	-290	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	456	-0-	-1435	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	84	-0-	-966	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

04	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	143	1	1436	3	N	-0-					-0-
05	1612	X	850	-0-	-762	-0-	68	1	782	3	N	-0-					-0-
06	1650	X	1083	-0-	-567	-0-	106	1	977	3	N	-0-					-0-
07	1705	X	146	-0-	-1559	-0-	15	1	131	3	N	-0-					-0-
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	311	1	3031	3	N	-0-					-0-
09	0		2421	-0-	2421	2421	235	1	2186	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

04	2580	X	107	-0-	-2473	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	0		952	-0-	952	952	952	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30873	X	30873	-0-	-0-	-0-	752	1	30117	3	N	4	4	8			153
							4	9									
05	65253	X	65253	-0-	-0-	-0-	2794	1	13634	2	N	-0-					153
							48825	3									
06	22455	X	22455	-0-	-0-	-0-	49	1	4598	2	N	-0-					153
							17808	3									
07	46325	X	46325	-0-	-0-	-0-	112	1	9333	2	N	1	1	8			153
							36879	3	1	9							
08	53816	X	53816	-0-	-0-	-0-	21	1	10969	2	N	-0-					153
							42826	3									
*09	53495	X	53495	-0-	-0-	-0-	632	1	10682	2	N	-0-					153
							42181	3									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

04	4950	X	4263	-0-	-687	-0-	1	1	4261	3	N	1	1	8			133
							1	9									
05	5115	X	4522	-0-	-593	-0-	245	1	4277	3	N	-0-					133
06	4800	X	4354	-0-	-446	-0-	12	1	4342	3	N	-0-					133
07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	21	1	6766	3	N	-0-					133
08	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	4	1	8241	3	N	-0-					133
09	0		4262	-0-	4262	4262	63	1	4199	3	N	-0-					133

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

04	2520	N	2264	-0-	-256	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2511	-0-	-155	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1950	-0-	-120	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2289	-0-	-36	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2188	-0-	-323	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
09	0		47	-0-	47	47	47	2			N	-0-					-0-

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

04	3330	X	1770	-0-	-1560	-0-	1770	3			Y	-0-					56
05	3441	X	2027	-0-	-1414	-0-	110	1	1917	3	Y	-0-					56
06	3330	X	2547	-0-	-783	-0-	7	1	2540	3	Y	-0-					56
07	22845	X	22845	-0-	-0-	-0-	69	1	22776	3	Y	-0-					56
08	27099	X	27099	-0-	-0-	-0-	13	1	27086	3	Y	-0-					56
09	0		12344	-0-	12344	12344	182	1	12162	3	Y	-0-					56

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2003	-0-	-198	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	1723	-0-	-757	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
09	0		1039	-0-	1039	1039	1039	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2128	-0-	-259	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1054	-0-	-1106	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	2139	N	261	-0-	-1878	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	0		444	-0-	444	444	444	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	76	1	764	3	N	-0-					-0-
05	775	N	703	-0-	-72	-0-	57	1	646	3	N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	96	1	881	3	N	-0-					-0-
07	868	N	865	-0-	-3	-0-	89	1	776	3	N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	84	1	823	3	N	-0-					-0-
09	0		712	-0-	712	712	69	1	643	3	N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3460	-0-	-291	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3547	-0-	-83	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	2727	-0-	-1334	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3808	-0-	-253	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	2532	-0-	-1398	-0-	2532	3			N	-0-					-0-

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					10
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					10
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					10
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					10
08	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					10
*09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					10

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
04	13290	X	11236	-0-	-2054	-0-	2	1	11230	3	N	4	4	8			27
							4	9									
05	12648	X	11907	-0-	-741	-0-	644	1	11263	3	N	-0-					27
06	12060	X	9928	-0-	-2132	-0-	27	1	9901	3	N	-0-					27
07	12462	X	9212	-0-	-3250	-0-	28	1	9183	3	N	1	1	8			27
							1	9									
08	12462	X	9545	-0-	-2917	-0-	5	1	9540	3	N	-0-					27
09	11520	X	9736	-0-	-1784	-0-	144	1	9592	3	N	-0-					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
04	3330	X	1943	-0-	-1387	-0-	220	1	1723	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	1469	-0-	-1910	-0-	39	1	1430	3	N	-0-					-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
07	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	3			N	-0-					-0-
08	41922	X	41922	-0-	-0-	-0-	41922	3			N	-0-					-0-
09	0		36525	-0-	36525	36525	36525	3			N	-0-					-0-

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3784	-0-	-266	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3673	-0-	-481	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3662	-0-	-208	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3742	-0-	-257	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3744	-0-	-255	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
09	0		3526	-0-	3526	3526	3526	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	4620	X	4502	-0-	-118	-0-	449	1	4053	3	N	-0-			-0-
05	4650	X	4414	-0-	-236	-0-	478	1	3936	3	N	-0-			-0-
06	4170	X	3198	-0-	-972	-0-	399	1	2799	3	N	-0-			-0-
07	4650	X	3879	-0-	-771	-0-	485	1	3394	3	N	-0-			-0-
08	4650	X	3419	-0-	-1231	-0-	384	1	3035	3	N	-0-			-0-
09	0		2857	-0-	2857	2857	141	1	2716	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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2782	-0-	-338	-0-	2782	2			N	-0-			-0-
05	3069	X	2840	-0-	-229	-0-	2840	2			N	-0-			-0-
06	2970	X	1281	-0-	-1689	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			-0-
09	0		4497	-0-	4497	4497	4497	2			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
04	3750	X	2573	-0-	-1177	-0-	2573	2			N	-0-			-0-
05	3875	X	3536	-0-	-339	-0-	3536	2			N	-0-			-0-
06	3750	X	3302	-0-	-448	-0-	3302	2			N	-0-			-0-
07	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	3376	2			N	-0-			-0-
08	3534	X	3304	-0-	-230	-0-	3304	2			N	-0-			-0-
09	3420	X	2060	-0-	-1360	-0-	2060	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
04	3030	X	1050	-0-	-1980	-0-	1050	3			N	-0-			65
05	2697	X	918	-0-	-1779	-0-	50	1	868	3	N	-0-			65
06	2610	X	852	-0-	-1758	-0-	2	1	850	3	N	-0-			65
07	1736	X	753	-0-	-983	-0-	2	1	751	3	N	-0-			65
08	1085	X	715	-0-	-370	-0-	715	3			N	-0-	1 1		64
09	1050	X	692	-0-	-358	-0-	10	1	682	3	N	-0-			64

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
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	3			N	-0-			-0-
05	6200	X	5609	-0-	-591	-0-	5609	3			N	-0-			-0-
06	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	3			N	-0-			-0-
07	6355	X	6253	-0-	-102	-0-	6253	3			N	-0-			-0-
08	6355	X	4834	-0-	-1521	-0-	4834	3			N	-0-			-0-
09	0		4582	-0-	4582	4582	4582	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	7183	-0-	-617	-0-	1	1	7182	3	Y	-0-					44
05	8060	X	6870	-0-	-1190	-0-	372	1	6498	3	Y	-0-					44
06	7800	X	5861	-0-	-1939	-0-	16	1	5845	3	Y	-0-					44
07	8060	X	5300	-0-	-2760	-0-	16	1	5284	3	Y	-0-					44
08	7409	X	5605	-0-	-1804	-0-	3	1	5570	3	Y	29					73
							32	9									
09	7170	X	2241	-0-	-4929	-0-	33	1	2208	3	Y	-0-					73

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2651	-0-	-409	-0-	240	1	2411	3	N	-0-					-0-
05	3162	X	2961	-0-	-201	-0-	238	1	2723	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2832	-0-	-198	-0-	277	1	2555	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	2799	-0-	-332	-0-	288	1	2511	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2749	-0-	-227	-0-	256	1	2493	3	N	-0-					-0-
09	0		2622	-0-	2622	2622	254	1	2368	3	N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3469	-0-	-791	-0-	314	1	3155	3	N	-0-					-0-
05	4154	X	3652	-0-	-502	-0-	294	1	3358	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3654	-0-	-276	-0-	358	1	3296	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	3771	-0-	-73	-0-	388	1	3383	3	N	-0-					-0-
08	3782	X	3357	-0-	-425	-0-	312	1	3045	3	N	-0-					-0-
09	0		3133	-0-	3133	3133	304	1	2829	3	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
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	104	1	1049	3	N	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	139	1	1587	3	N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	86	1	795	3	N	-0-					-0-
07	806	N	709	-0-	-97	-0-	73	1	636	3	N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	102	1	990	3	N	-0-					-0-
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	76	1	703	3	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
04	4320	X	3534	-0-	-786	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3542	-0-	-922	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3812	-0-	-118	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3100	-0-	-558	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	1727	-0-	-1931	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3486	-0-	-324	-0-	3486	3			N	-0-					-0-

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
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					3
05	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					3
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					3
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					3
08	3131	X	299	-0-	-2832	-0-	299	2			N	-0-					3
09	0		6697	-0-	6697	6697	6697	2			N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
04	1650	X	1240	-0-	-410	-0-	1240	2			N	-0-					2
05	1860	X	1725	-0-	-135	-0-	1725	2			N	-0-					2
06	1800	X	650	-0-	-1150	-0-	650	2			N	-0-					2
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					2
08	1860	X	872	-0-	-988	-0-	872	2			N	-0-					2
09	0		4841	-0-	4841	4841	4841	2			N	-0-					2

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
04	5010	X	3999	-0-	-1011	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	5109	-0-	-68	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4485	-0-	-10	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	5001	-0-	-114	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
09	0		3499	-0-	3499	3499	3499	3			N	-0-					-0-

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
04	5550	X	4909	-0-	-641	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5284	-0-	-389	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5029	-0-	-461	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4921	-0-	-535	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5238	-0-	-32	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
09	0		5638	-0-	5638	5638	5638	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	4050	X	3600	-0-	-450	-0-	408	1	3192	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	2447	-0-	-1552	-0-	65	1	2382	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
09	0		1941	-0-	1941	1941	1941	3			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
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	399	1	3595	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	3916	-0-	-207	-0-	424	1	3492	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	3441	-0-	-549	-0-	430	1	3011	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3120	-0-	-1003	-0-	390	1	2730	3	N	-0-					-0-
08	4123	X	2915	-0-	-1208	-0-	327	1	2588	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	2309	-0-	-1681	-0-	114	1	2195	3	N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4877	-0-	-223	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	5027	-0-	-243	-0-	5027	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4657	-0-	-263	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4800	-0-	-284	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	3695	-0-	-1358	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	1993	-0-	-2897	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4440	-0-	-330	-0-	4440	3			N	-0-			-0-
05	4929	X	4330	-0-	-599	-0-	4330	3			N	-0-			-0-
06	4770	X	4093	-0-	-677	-0-	4093	3			N	-0-			-0-
07	4929	X	3980	-0-	-949	-0-	3980	3			N	-0-			-0-
08	4929	X	3670	-0-	-1259	-0-	3670	3			N	-0-			-0-
09	0		3730	-0-	3730	3730	3730	3			N	-0-			-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

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

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3869	-0-	-121	-0-	386	1	3483	3	N	-0-			-0-
05	4123	X	3799	-0-	-324	-0-	411	1	3388	3	N	-0-			-0-
06	3900	X	3440	-0-	-460	-0-	430	1	3010	3	N	-0-			-0-
07	4030	X	3070	-0-	-960	-0-	384	1	2686	3	N	-0-			-0-
08	3999	X	2709	-0-	-1290	-0-	304	1	2405	3	N	-0-			-0-
09	0		2226	-0-	2226	2226	110	1	2116	3	N	-0-			-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-			-0-
05	1829	N	1368	-0-	-461	-0-	1368	3			N	-0-			-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-			-0-
07	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1602	3			N	-0-			-0-
08	1364	N	1133	-0-	-231	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
09	0		1489	-0-	1489	1489	1489	3			N	-0-			-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3840	-0-	-270	-0-	3840	3			N	-0-			-0-
05	4154	X	4076	-0-	-78	-0-	4076	3			N	-0-			-0-
06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-			-0-
07	4154	X	3626	-0-	-528	-0-	3626	3			N	-0-			-0-
08	4061	X	3962	-0-	-99	-0-	3962	3			N	-0-			-0-
09	0		4202	-0-	4202	4202	4202	3			N	-0-			-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			N	-0-			-0-
05	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-			-0-
06	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			N	-0-			-0-
07	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			N	-0-			-0-
08	4433	X	4243	-0-	-190	-0-	4243	3			N	-0-			-0-
09	0		3749	-0-	3749	3749	3749	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3012	-0-	-348	-0-	3012	2			N	-0-					12
05	3472	X	3413	-0-	-59	-0-	3413	2			N	-0-					12
06	3360	X	3063	-0-	-297	-0-	3063	2			N	-0-					12
07	3410	X	3044	-0-	-366	-0-	3044	2			N	-0-					12
08	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	3071	2			N	-0-					12
09	0		3214	-0-	3214	3214	3208	2	6	9	N	5					17

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4103	-0-	-907	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4529	-0-	-245	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	3808	-0-	-812	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	3489	-0-	-1285	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	3659	-0-	-867	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
09	0		3500	-0-	3500	3500	3500	3			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					20
05	3131	X	3041	-0-	-90	-0-	3041	2			N	-0-					20
06	3030	X	1846	-0-	-1184	-0-	1846	2			N	-0-					20
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					20
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					20
*09	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					20

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4795	-0-	-95	-0-	433	1	4362	3	N	-0-					-0-
05	5053	X	4611	-0-	-442	-0-	371	1	4240	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	4663	-0-	-227	-0-	457	1	4206	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	4421	-0-	-539	-0-	455	1	3966	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	4296	-0-	-664	-0-	400	1	3896	3	N	-0-					-0-
09	0		4142	-0-	4142	4142	402	1	3740	3	N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	258	1	2596	3	N	-0-					-0-
05	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	201	1	2295	3	N	-0-					-0-
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	253	1	2330	3	N	-0-					-0-
07	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	266	1	2315	3	N	-0-					-0-
08	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	229	1	2237	3	N	-0-					-0-
*09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	231	1	2148	3	N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3218	-0-	-112	-0-	291	1	2927	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	3019	-0-	-422	-0-	243	1	2776	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	3082	-0-	-248	-0-	302	1	2780	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	3303	-0-	-14	-0-	340	1	2963	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	280	1	2729	3	N	-0-					-0-
09	0		3048	-0-	3048	3048	296	1	2752	3	N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	6176	-0-	-94	-0-	558	1	5618	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	5827	-0-	-652	-0-	469	1	5358	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	6025	-0-	-245	-0-	590	1	5435	3	N	-0-					-0-
07	6448	X	6127	-0-	-321	-0-	631	1	5496	3	N	-0-					-0-
08	6386	X	6012	-0-	-374	-0-	559	1	5453	3	N	-0-					-0-
09	0		5931	-0-	5931	5931	575	1	5356	3	N	-0-					-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4284	-0-	-149	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4254	-0-	-179	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
09	0		4248	-0-	4248	4248	4248	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
09	0		4221	-0-	4221	4221	4221	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

04	6690	X	6107	-0-	-583	-0-	6107	2			N	-0-					8
05	6913	X	6405	-0-	-508	-0-	6405	2			N	-0-					8
06	6690	X	6175	-0-	-515	-0-	6175	2			N	-0-					8
07	6789	X	6206	-0-	-583	-0-	6206	2			N	-0-					8
08	6417	X	6171	-0-	-246	-0-	6171	2			N	-0-					8
*09	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					8

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

04	3540	X	3423	-0-	-117	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3585	-0-	-73	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3521	-0-	-13	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3326	-0-	-270	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
09	0		3028	-0-	3028	3028	3028	3			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

04	5160	X	4258	-0-	-902	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4498	-0-	-834	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4202	-0-	-958	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4132	-0-	-673	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4115	-0-	-690	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3944	-0-	-406	-0-	3944	3			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

04	6120	X	5199	-0-	-921	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5369	-0-	-645	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5182	-0-	-638	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5268	-0-	-374	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4556	-0-	-1055	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4868	-0-	-322	-0-	4868	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
04	5910	X	4752	-0-	-1158	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5630	-0-	-74	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4175	-0-	-1015	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4938	-0-	-301	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	4391	-0-	-1251	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
09	0		3642	-0-	3642	3642	3642	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

04	5490	X	5126	-0-	-364	-0-	5126	2			N	-0-					5
05	5580	X	5332	-0-	-248	-0-	5332	2			N	-0-					5
06	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					5
07	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					5
08	5332	X	5238	-0-	-94	-0-	5236	2	2	9	N	2					7
09	6030	X	5666	-0-	-364	-0-	5666	2			N	-0-					7

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

04	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	3			N	-0-					-0-
05	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	4944	-0-	-1535	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	4835	-0-	-1644	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	4682	-0-	-1588	-0-	4682	3			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

04	5310	X	4949	-0-	-361	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4963	-0-	-555	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4740	-0-	-600	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4872	-0-	-646	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4164	-0-	-1137	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
09	0		4360	-0-	4360	4360	4360	3			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

04	3180	X	2606	-0-	-574	-0-	260	1	2346	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	2180	-0-	-1106	-0-	236	1	1944	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	1920	-0-	-930	-0-	240	1	1680	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	1318	-0-	-1503	-0-	165	1	1153	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	2610	X	1345	-0-	-1265	-0-	66	1	1279	3	N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

04	4500	X	4371	-0-	-129	-0-	223	1	4148	3	N	-0-					-0-
05	4650	X	4581	-0-	-69	-0-	239	1	4342	3	N	-0-					-0-
06	4500	X	4290	-0-	-210	-0-	219	1	4071	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4097	-0-	-522	-0-	232	1	3865	3	N	-0-					-0-
08	4619	X	3855	-0-	-764	-0-	209	1	3646	3	N	-0-					-0-
*09	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	250	1	4339	3	N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

04	8490	X	8371	-0-	-119	-0-	8371	2			N	-0-					18
05	8773	X	8472	-0-	-301	-0-	8472	2			N	-0-					18
06	8490	X	4098	-0-	-4392	-0-	4098	2			N	-0-					18
07	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					18
08	8773	X	5016	-0-	-3757	-0-	5016	2			N	-0-					18
09	0		11312	-0-	11312	11312	11312	2			N	-0-					18

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
04	4170	X	3826	-0-	-344	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3585	-0-	-569	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	2603	-0-	-1267	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	701	-0-	-3298	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	676	-0-	-3323	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	2673	-0-	-1167	-0-	2673	3			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1166	-0-	-229	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	994	-0-	-308	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	0		460	-0-	460	460	460	3			N	-0-					-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2107	-0-	-466	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1245	-0-	-1125	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1936	-0-	-544	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1759	-0-	-349	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
09	0		1620	-0-	1620	1620	1620	3			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	4934	-0-	-796	-0-	559	1	4375	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	3804	-0-	-1683	-0-	101	1	3703	3	N	-0-					-0-
06	5310	X	760	-0-	-4550	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4813	-0-	-488	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	248	-0-	-5053	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	0		68	-0-	68	68	68	3			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	5691	-0-	-639	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5903	-0-	-638	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5671	-0-	-299	-0-	5671	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5575	-0-	-315	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5665	-0-	-225	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
09	0		5643	-0-	5643	5643	5643	3			N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	8174	-0-	-1336	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8497	-0-	-1082	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8082	-0-	-1188	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8557	-0-	-588	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8052	-0-	-1093	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
09	0		7019	-0-	7019	7019	7019	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	4028	-0-	-82	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	4152	-0-	-64	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3903	-0-	-147	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3967	-0-	-187	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3923	-0-	-231	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
09	0		3790	-0-	3790	3790	3790	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					7
05	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					7
06	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*09	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					7

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

04	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
06	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
07	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4608	-0-	-848	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	1454	-0-	-3826	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

04	3060	X	2228	-0-	-832	-0-	2228	2			N	-0-					10
05	2697	X	2162	-0-	-535	-0-	2162	2			N	-0-					10
06	2310	X	1496	-0-	-814	-0-	1496	2			N	-0-					10
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					10
08	2294	X	147	-0-	-2147	-0-	147	2			N	-0-					10
09	2220	X	348	-0-	-1872	-0-	348	2			N	-0-					10

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

04	2310	N	2254	-0-	-56	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2181	-0-	-9	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2107	-0-	-218	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	1939	-0-	-355	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
09	0		1987	-0-	1987	1987	1987	3			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

04	5250	X	4818	-0-	-432	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4713	-0-	-371	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4607	-0-	-223	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4569	-0-	-422	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4665	-0-	-326	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4470	-0-	-360	-0-	4470	3			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

04	3900	X	3581	-0-	-319	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3663	-0-	-243	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3476	-0-	-304	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3561	-0-	-345	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3468	-0-	-221	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3252	-0-	-318	-0-	3252	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
04	4590	X	4401	-0-	-189	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4448	-0-	-295	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4294	-0-	-146	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4222	-0-	-366	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4074	-0-	-483	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
09	0		3982	-0-	3982	3982	3982	3			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11040	X	7362	-0-	-3678	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
05	10199	X	7910	-0-	-2289	-0-	7910	3			N	-0-					-0-
06	8880	X	7224	-0-	-1656	-0-	7224	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	6742	-0-	-1969	-0-	6742	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	5519	-0-	-2572	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
09	0		5535	-0-	5535	5535	5535	3			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9120	X	7511	-0-	-1609	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	7230	-0-	-1946	-0-	7230	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	6383	-0-	-2047	-0-	6383	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	6071	-0-	-2640	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
08	8153	X	4416	-0-	-3737	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	5673	-0-	-1827	-0-	5673	3			N	-0-					-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					12
05	5983	X	5929	-0-	-54	-0-	5929	2			N	-0-					12
06	5790	X	2900	-0-	-2890	-0-	2900	2			N	-0-					12
07	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					12
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					12
09	0		9491	-0-	9491	9491	9491	2			N	-0-					12

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
04	13620	X	8686	-0-	-4934	-0-	8686	3			N	-0-					-0-
05	12865	X	8693	-0-	-4172	-0-	8693	3			N	-0-					-0-
06	10380	X	8262	-0-	-2118	-0-	8262	3			N	-0-					-0-
07	9920	X	7233	-0-	-2687	-0-	7233	3			N	-0-					-0-
08	9517	X	7092	-0-	-2425	-0-	7092	3			N	-0-					-0-
09	0		7279	-0-	7279	7279	7279	3			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11820	X	6846	-0-	-4974	-0-	6846	3			N	-0-					-0-
05	12214	X	6906	-0-	-5308	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
06	11250	X	4849	-0-	-6401	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
07	10571	X	102	-0-	-10469	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
09	0		4790	-0-	4790	4790	4790	3			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3714	-0-	-186	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3742	-0-	-40	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	2948	-0-	-682	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	2882	-0-	-962	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2759	-0-	-1085	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	2801	-0-	-919	-0-	2801	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3008	-0-	-112	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2747	-0-	-353	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2358	-0-	-804	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
09	0		2697	-0-	2697	2697	2697	3			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	5583	-0-	-627	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5681	-0-	-271	-0-	5681	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	5243	-0-	-607	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5443	-0-	-602	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	4939	-0-	-1106	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	4754	-0-	-826	-0-	4754	3			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3493	-0-	-557	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3542	-0-	-643	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3864	-0-	-276	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
09	0		3841	-0-	3841	3841	3841	3			N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7110	X	5619	-0-	-1491	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	6456	-0-	-85	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	5501	-0-	-1099	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	3637	-0-	-3183	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	3196	-0-	-3624	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
09	0		3934	-0-	3934	3934	3934	3			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	470	1	7460	3	N	-0-					-0-
05	7440	X	7146	-0-	-294	-0-	438	1	6708	3	N	-0-					-0-
06	7200	X	6020	-0-	-1180	-0-	374	1	5646	3	N	-0-					-0-
07	8184	X	6883	-0-	-1301	-0-	428	1	6455	3	N	-0-					-0-
08	8184	X	6440	-0-	-1744	-0-	396	1	6044	3	N	-0-					-0-
09	7920	X	5995	-0-	-1925	-0-	388	1	5607	3	N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4504	-0-	-596	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4469	-0-	-460	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4230	-0-	-360	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4316	-0-	-334	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4307	-0-	-343	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4032	-0-	-468	-0-	4032	3			N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	6093	-0-	-387	-0-	6093	2			N	-0-					3
05	6541	X	6068	-0-	-473	-0-	6068	2			N	-0-					3
06	6330	X	4302	-0-	-2028	-0-	4302	2			N	-0-					3
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					3
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					3
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	5310	X	3578	-0-	-1732	-0-	3578	2			N	-0-					13
05	4712	X	4478	-0-	-234	-0-	4478	2			N	-0-					13
06	4440	X	2632	-0-	-1808	-0-	2632	2			N	-0-					13
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					13
08	4464	X	2646	-0-	-1818	-0-	2646	2			N	-0-					13
09	0		4835	-0-	4835	4835	4835	2			N	-0-					13

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6357	-0-	-693	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	6497	-0-	-571	-0-	6497	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	6361	-0-	-479	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6413	-0-	-655	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	5809	-0-	-1042	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
09	0		6486	-0-	6486	6486	6486	3			N	-0-					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	8314	-0-	-446	-0-	424	1	7890	3	N	-0-					-0-
05	9021	X	8651	-0-	-370	-0-	451	1	8200	3	N	-0-					-0-
06	8880	X	8220	-0-	-660	-0-	420	1	7800	3	N	-0-					-0-
07	9176	X	7923	-0-	-1253	-0-	448	1	7475	3	N	-0-					-0-
08	9176	X	8413	-0-	-763	-0-	456	1	7957	3	N	-0-					-0-
09	8370	X	7697	-0-	-673	-0-	419	1	7278	3	N	-0-					-0-

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	6470	-0-	-760	-0-	6470	2			N	-0-					3
05	7006	X	6638	-0-	-368	-0-	6636	2	2	9	N	2					5
06	6570	X	4303	-0-	-2267	-0-	4303	2			N	-0-					5
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					5
08	6696	X	767	-0-	-5929	-0-	767	2			N	-0-					5
*09	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2			N	-0-					5

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					15
05	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					15
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0		6326	-0-	6326	6326	6326	2			N	-0-					15

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	6357	-0-	-633	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	5606	-0-	-1617	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
06	6930	X	6089	-0-	-841	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	5013	-0-	-1776	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	971	-0-	-5818	-0-	971	3			N	-0-					-0-
09	0		2525	-0-	2525	2525	2525	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10710	X	9819	-0-	-891	-0-	9819	3			N	-0-					-0-
05	10974	X	2440	-0-	-8534	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
06	10440	X	10346	-0-	-94	-0-	10346	3			N	-0-					-0-
07	10292	X	8682	-0-	-1610	-0-	8682	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	4209	-0-	-6083	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
09	0		5453	-0-	5453	5453	5453	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	4003	-0-	-167	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3574	-0-	-735	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3979	-0-	-161	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3153	-0-	-1063	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	1127	-0-	-3089	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	0		1954	-0-	1954	1954	1954	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2705	-0-	-550	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2612	-0-	-568	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2652	-0-	-634	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	123	-0-	-3163	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	0		1269	-0-	1269	1269	1269	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	X	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	X	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9690	X	8998	-0-	-692	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8851	-0-	-1100	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	4649	-0-	-4981	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-
08	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8190	X	7539	-0-	-651	-0-	7539	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	7911	-0-	-242	-0-	7911	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	7545	-0-	-75	-0-	7545	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	7597	-0-	-277	-0-	7597	3			N	-0-					-0-
08	7905	X	6485	-0-	-1420	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
09	0		7370	-0-	7370	7370	7370	3			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7740	X	6877	-0-	-863	-0-	6877	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	7595	-0-	-155	-0-	7595	3			N	-0-					-0-
06	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	3			N	-0-					-0-
07	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	7489	-0-	-106	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
09	0		6453	-0-	6453	6453	6453	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11520	X	10908	-0-	-612	-0-	556	1	10352	3	N	-0-					-0-
05	11873	X	11344	-0-	-529	-0-	591	1	10753	3	N	-0-					-0-
06	11520	X	10361	-0-	-1159	-0-	529	1	9832	3	N	-0-					-0-
07	11904	X	10581	-0-	-1323	-0-	598	1	9983	3	N	-0-					-0-
08	11904	X	11026	-0-	-878	-0-	598	1	10428	3	N	-0-					-0-
09	10980	X	10477	-0-	-503	-0-	571	1	9906	3	N	-0-					-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

04	7650	X	7449	-0-	-201	-0-	7449	2			N	-0-					2
05	7719	X	7675	-0-	-44	-0-	7675	2			N	-0-					2
06	7500	X	5109	-0-	-2391	-0-	5109	2			N	-0-					2
07	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					2
08	7750	X	1233	-0-	-6517	-0-	1233	2			N	-0-					2
09	0		5746	-0-	5746	5746	5746	2			N	-0-					2

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

04	5340	X	5043	-0-	-297	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	2491	-0-	-2934	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	5066	-0-	-184	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4188	-0-	-1113	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	42	-0-	-5259	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	78	-0-	-4992	-0-	78	3			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

04	10440	X	9479	-0-	-961	-0-	9479	3			N	-0-					-0-
05	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	3			N	-0-					-0-
06	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	3			N	-0-					-0-
07	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	3			N	-0-					-0-
08	11036	X	8522	-0-	-2514	-0-	8522	3			N	-0-					-0-
09	0		7982	-0-	7982	7982	7982	3			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

04	11700	X	10532	-0-	-1168	-0-	10532	3			N	-0-					-0-
05	11501	X	10450	-0-	-1051	-0-	10450	3			N	-0-					-0-
06	10920	X	8896	-0-	-2024	-0-	8896	3			N	-0-					-0-
07	11284	X	8718	-0-	-2566	-0-	8718	3			N	-0-					-0-
08	11191	X	8161	-0-	-3030	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
09	0		9699	-0-	9699	9699	9699	3			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

04	11280	X	10645	-0-	-635	-0-	543	1	10102	3	N	-0-					-0-
05	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	595	1	10816	3	N	-0-					-0-
06	11010	X	8432	-0-	-2578	-0-	431	1	8001	3	N	-0-					-0-
07	11377	X	7427	-0-	-3950	-0-	420	1	7007	3	N	-0-					-0-
08	11408	X	9218	-0-	-2190	-0-	500	1	8718	3	N	-0-					-0-
09	11040	X	8379	-0-	-2661	-0-	456	1	7923	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
04	8490	X	6838	-0-	-1652	-0-	406	1	6432	3	N	-0-					-0-
05	8401	X	7160	-0-	-1241	-0-	439	1	6721	3	N	-0-					-0-
06	8430	X	7069	-0-	-1361	-0-	439	1	6630	3	N	-0-					-0-
07	8711	X	7301	-0-	-1410	-0-	454	1	6847	3	N	-0-					-0-
08	8711	X	7380	-0-	-1331	-0-	453	1	6927	3	N	-0-					-0-
09	0		6805	-0-	6805	6805	441	1	6364	3	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
04	5700	X	5263	-0-	-437	-0-	312	1	4951	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	5484	-0-	-127	-0-	336	1	5148	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	5307	-0-	-363	-0-	330	1	4977	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	5017	-0-	-842	-0-	312	1	4705	3	N	-0-					-0-
08	5859	X	5454	-0-	-405	-0-	335	1	5119	3	N	-0-					-0-
09	0		5023	-0-	5023	5023	325	1	4698	3	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
04	11010	X	10320	-0-	-690	-0-	612	1	9708	3	N	-0-					-0-
05	11935	X	10556	-0-	-1379	-0-	647	1	9909	3	N	-0-					-0-
06	11550	X	10559	-0-	-991	-0-	656	1	9903	3	N	-0-					-0-
07	11935	X	10703	-0-	-1232	-0-	666	1	10037	3	N	-0-					-0-
08	11904	X	11006	-0-	-898	-0-	676	1	10330	3	N	-0-					-0-
09	0		9974	-0-	9974	9974	646	1	9328	3	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
04	13590	X	12691	-0-	-899	-0-	12691	3			N	-0-					-0-
05	14043	X	7606	-0-	-6437	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
06	13590	X	-0-	-0-	-13590	-0-					N	-0-					-0-
07	13485	X	10645	-0-	-2840	-0-	10645	3			N	-0-					-0-
08	62575	X	62575	-0-	-0-	-0-	62575	3			N	-0-					-0-
*09	53866	X	53866	-0-	-0-	-0-	53866	3			N	-0-					-0-

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
04	11010	X	9971	-0-	-1039	-0-	9971	3			N	-0-					59
05	11377	X	10578	-0-	-799	-0-	10578	3			N	-0-					59
06	11010	X	9765	-0-	-1245	-0-	9765	3			N	-0-					59
07	10695	X	10162	-0-	-533	-0-	10162	3			N	-0-					59
08	10602	X	10074	-0-	-528	-0-	10074	3			N	-0-					59
09	0		9452	-0-	9452	9452	9452	3			N	-0-					59

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9480	X	9317	-0-	-163	-0-	9227	3	90	9	N	82	182	1			79
05	9734	X	9634	-0-	-100	-0-	9510	3	124	9	N	113					192
06	9510	X	9493	-0-	-17	-0-	9415	3	78	9	N	71	161	1			102
07	9827	X	9626	-0-	-201	-0-	9547	3	79	9	N	72					174
08	9827	X	9597	-0-	-230	-0-	9500	3	97	9	N	88	177	1			85
09	0		9033	-0-	9033	9033	8943	3	90	9	N	82					167

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
04	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	513	1	9542	3	N	-0-					-0-
05	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	476	1	8653	3	N	-0-					-0-
06	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	383	1	7115	3	N	-0-					-0-
07	9610	X	7469	-0-	-2141	-0-	422	1	7047	3	N	-0-					-0-
08	9610	X	7858	-0-	-1752	-0-	426	1	7432	3	N	-0-					-0-
09	0		7860	-0-	7860	7860	428	1	7432	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5734	-0-	-26	-0-	5734	3	N	-0-			184
05	5952	X	4133	-0-	-1819	-0-	4133	3	N	-0-			184
06	5760	X	4979	-0-	-781	-0-	4979	3	N	-0-			184
07	5921	X	5194	-0-	-727	-0-	5194	3	N	-0-			184
08	5921	X	5069	-0-	-852	-0-	5069	3	N	-0-			184
09	0		4642	-0-	4642	4642	4642	3	N	-0-			184

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
04	7380	X	6743	-0-	-637	-0-	344	1	6399	3	N	-0-			-0-
05	7564	X	6809	-0-	-755	-0-	355	1	6454	3	N	-0-			-0-
06	7590	X	6384	-0-	-1206	-0-	326	1	6058	3	N	-0-			-0-
07	7843	X	6429	-0-	-1414	-0-	364	1	6065	3	N	-0-			-0-
08	7843	X	6833	-0-	-1010	-0-	371	1	6462	3	N	-0-			-0-
09	6750	X	6088	-0-	-662	-0-	332	1	5756	3	N	-0-			-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
04	7710	X	7407	-0-	-303	-0-	378	1	7029	3	N	-0-			-0-
05	7967	X	7565	-0-	-402	-0-	394	1	7171	3	N	-0-			-0-
06	7710	X	7160	-0-	-550	-0-	366	1	6794	3	N	-0-			-0-
07	7874	X	7084	-0-	-790	-0-	401	1	6683	3	N	-0-			-0-
08	7874	X	6270	-0-	-1604	-0-	340	1	5930	3	N	-0-			-0-
09	0		7497	-0-	7497	7497	408	1	7089	3	N	-0-			-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
04	13860	X	12549	-0-	-1311	-0-	12422	3	127	9	N	115			182
05	14322	X	10964	-0-	-3358	-0-	10878	3	86	9	N	78	182	1	78
06	12510	X	9949	-0-	-2561	-0-	9885	3	64	9	N	58			136
07	12958	X	10087	-0-	-2871	-0-	9992	3	95	9	N	86			222
08	12958	X	9084	-0-	-3874	-0-	9012	3	72	9	N	65	181	1	106
09	0		7079	-0-	7079	7079	7002	3	77	9	N	70			176

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12848	3	73	9	N	66	188	1	129
05	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13291	3	72	9	N	65			194
06	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12863	3	78	9	N	71	187	1	78
07	13361	X	13049	-0-	-312	-0-	13004	3	45	9	N	41			119
08	13361	X	13334	-0-	-27	-0-	13281	3	53	9	N	48			167
09	0		12622	-0-	12622	12622	12574	3	48	9	N	44			211

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16050	X	13922	-0-	-2128	-0-	13739	3	183	9	N	166	186	1	67
05	16120	X	14496	-0-	-1624	-0-	14373	3	123	9	N	112			179
06	14970	X	13380	-0-	-1590	-0-	13279	3	101	9	N	92	186	1	85
07	15221	X	14189	-0-	-1032	-0-	14066	3	123	9	N	112			197
08	14663	X	12709	-0-	-1954	-0-	12598	3	111	9	N	101	172	1	126
09	0		14067	-0-	14067	14067	13937	3	130	9	N	118			244

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15000	X	13574	-0-	-1426	-0-	13383	3	191	9	N	174	188	1	80
05	15128	X	13957	-0-	-1171	-0-	13795	3	162	9	N	147			227
06	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	13905	3	162	9	N	147	187	1	187
07	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	14259	3	200	9	N	182	187	1	182
08	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	14174	3	176	9	N	160	178	1	164
09	0		13681	-0-	13681	13681	13519	3	162	9	N	147	179	1	132

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	15000	X	13284	-0-	-1716	-0-	13270	3	14	9	N	13					229
05	14539	X	14320	-0-	-219	-0-	14305	3	15	9	N	14					243
06	14220	X	13869	-0-	-351	-0-	13862	3	7	9	N	6	174	1			75
07	14694	X	14241	-0-	-453	-0-	14231	3	10	9	N	9					84
08	14694	X	13897	-0-	-797	-0-	13891	3	6	9	N	5					89
09	0		12807	-0-	12807	12807	12801	3	6	9	N	5					94

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

04	26490	X	15545	-0-	-10945	-0-	379	1	15162	3	N	4	4	8			56
							4	9									
05	31279	X	18140	-0-	-13139	-0-	982	1	17158	3	N	-0-					56
06	36375	X	36375	-0-	-0-	-0-	100	1	36275	3	N	-0-					56
07	51795	X	51795	-0-	-0-	-0-	157	1	51636	3	N	2	2	8			56
							2	9									
08	40718	X	40718	-0-	-0-	-0-	20	1	40698	3	N	-0-					56
09	0		36247	-0-	36247	36247	535	1	35711	3	N	1	1	8			56
							1	9									

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

04	24810	X	20210	-0-	-4600	-0-	493	1	19714	3	N	3	3	8			56
							3	9									
05	27271	X	27271	-0-	-0-	-0-	1476	1	25795	3	N	-0-					56
06	30184	X	30184	-0-	-0-	-0-	83	1	30101	3	N	-0-					56
07	31497	X	31497	-0-	-0-	-0-	95	1	31402	3	N	-0-					56
08	30857	X	30857	-0-	-0-	-0-	15	1	30842	3	N	-0-					56
09	30180	X	28038	-0-	-2142	-0-	414	1	27624	3	N	-0-					56

FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

04	32730	X	30734	-0-	-1996	-0-	749	1	29975	3	N	9	9	8			55
							10	9									
05	33821	X	31381	-0-	-2440	-0-	1698	1	29683	3	N	-0-					55
06	31110	X	17499	-0-	-13611	-0-	48	1	17450	3	N	1					56
							1	9									
07	39668	X	39668	-0-	-0-	-0-	120	1	39545	3	N	3	3	8			56
							3	9									
08	42681	X	42681	-0-	-0-	-0-	20	1	42661	3	N	-0-					56
09	30720	X	22914	-0-	-7806	-0-	338	1	22576	3	N	-0-					56

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931

04	62580	X	37682	-0-	-24898	-0-	6	1	37676	3	N	-0-					-0-
05	56358	X	37542	-0-	-18816	-0-	2032	1	35510	3	N	-0-					-0-
06	47670	X	34210	-0-	-13460	-0-	94	1	34116	3	N	-0-					-0-
07	44702	X	33453	-0-	-11249	-0-	101	1	33352	3	N	-0-					-0-
08	42439	X	32132	-0-	-10307	-0-	15	1	32117	3	N	-0-					-0-
09	37680	X	31167	-0-	-6513	-0-	460	1	30707	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	35903	X	35903	-0-	-0-	-0-	273	1	35618	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
05	40308	X	40308	-0-	-0-	-0-	125	1	40182	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	38372	X	38372	-0-	-0-	-0-	38359	3	13	9	N	12	12	8			-0-
07	36414	X	36414	-0-	-0-	-0-	2782	1	33613	3	N	17	17	8			-0-
							19	9									
08	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	2923	1	5528	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	0		68017	-0-	68017	68017	6084	1	61933	3	N	-0-					-0-

EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17700	X	14490	-0-	-3210	-0-	14490	3			N	-0-					-0-
05	19034	X	15971	-0-	-3063	-0-	15971	3			N	-0-					-0-
06	18420	X	15367	-0-	-3053	-0-	15367	3			N	-0-					-0-
07	19034	X	13939	-0-	-5095	-0-	13939	3			N	-0-					-0-
08	16585	X	14019	-0-	-2566	-0-	14019	3			N	-0-					-0-
09	0		13352	-0-	13352	13352	13352	3			N	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33870	X	31026	-0-	-2844	-0-	236	1	30779	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
05	34999	X	31438	-0-	-3561	-0-	98	1	31339	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	33870	X	29328	-0-	-4542	-0-	29319	3	9	9	N	8	8	8			-0-
07	34193	X	28327	-0-	-5866	-0-	2164	1	26150	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
08	33294	X	28261	-0-	-5033	-0-	9775	1	18484	3	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
09	0		22952	-0-	22952	22952	2053	1	20899	3	N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283215 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20310	X	17939	-0-	-2371	-0-	17939	3			N	-0-					-0-
05	20615	X	18540	-0-	-2075	-0-	18540	3			N	-0-					-0-
06	18420	X	17121	-0-	-1299	-0-	17121	3			N	-0-					-0-
07	19034	X	16634	-0-	-2400	-0-	16634	3			N	-0-					-0-
08	18631	X	13850	-0-	-4781	-0-	13850	3			N	-0-					-0-
09	0		13857	-0-	13857	13857	13857	3			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
04	38100	X	21422	-0-	-16678	-0-	4	1	21418	3	N	-0-					-0-
05	39370	X	23023	-0-	-16347	-0-	1246	1	21777	3	N	-0-					-0-
06	34890	X	21843	-0-	-13047	-0-	60	1	21783	3	N	-0-					-0-
07	29419	X	22271	-0-	-7148	-0-	67	1	22204	3	N	-0-					-0-
08	23927	X	23927	-0-	-0-	-0-	11	1	23916	3	N	-0-					-0-
09	0		12877	-0-	12877	12877	190	1	12687	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65520	X	57302	-0-	-8218	-0-	10	1	57278	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
05	65472	X	59484	-0-	-5988	-0-	3219	1	56265	3	N	-0-					-0-
06	63330	X	56645	-0-	-6685	-0-	156	1	56489	3	N	-0-					-0-
07	61628	X	55602	-0-	-6026	-0-	168	1	55432	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	61473	X	53829	-0-	-7644	-0-	26	1	53803	3	N	-0-					-0-
09	57570	X	23846	-0-	-33724	-0-	352	1	23494	3	N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12870	X	11228	-0-	-1642	-0-	11228	3			N	-0-					-0-
05	12338	X	11454	-0-	-884	-0-	11454	3			N	-0-					-0-
06	11940	X	11799	-0-	-141	-0-	11799	3			N	-0-					-0-
07	12214	X	11417	-0-	-797	-0-	11417	3			N	-0-					-0-
08	12214	X	10870	-0-	-1344	-0-	10870	3			N	-0-					-0-
09	0		10400	-0-	10400	10400	10400	3			N	-0-					-0-

B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25129	X	25129	-0-	-0-	-0-	25129	3			N	-0-					-0-
05	26019	X	26019	-0-	-0-	-0-	26019	3			N	-0-					-0-
06	24054	X	24054	-0-	-0-	-0-	24054	3			N	-0-					-0-
07	24610	X	24610	-0-	-0-	-0-	24610	3			N	-0-					-0-
08	26000	X	26000	-0-	-0-	-0-	26000	3			N	-0-					-0-
09	0		24009	-0-	24009	24009	24009	3			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46770	X	39240	-0-	-7530	-0-	39240	3			N	-0-					-0-
05	46376	X	40120	-0-	-6256	-0-	40120	3			N	-0-					-0-
06	42540	X	35104	-0-	-7436	-0-	35104	3			N	-0-					-0-
07	42408	X	36961	-0-	-5447	-0-	36961	3			N	-0-					-0-
08	40982	X	31727	-0-	-9255	-0-	31727	3			N	-0-					-0-
09	0		28227	-0-	28227	28227	28227	3			N	-0-					-0-

TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10950 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82146	X	82146	-0-	-0-	-0-	82096	3	50	9	N	45					107
05	81344	X	75951	-0-	-5393	-0-	75906	3	45	9	N	41					148
06	78720	X	66564	-0-	-12156	-0-	66538	3	26	9	N	24					172
07	81344	X	62973	-0-	-18371	-0-	62955	3	18	9	N	16					188
08	81344	X	59471	-0-	-21873	-0-	59453	3	18	9	N	16	177	1			27
09	0		59462	-0-	59462	59462	59453	3	9	9	N	8					35

FULTS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11192 PERF.11446 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	838	-0-	-272	-0-	20	1	818	3	N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	60	1	294	2	N	-0-					-0-
							1054	3									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	2	1	193	2	N	-0-					-0-
							746	3									
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	4	1	354	2	N	-0-					-0-
							1350	3									
08	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	248	2	968	3	N	-0-					-0-
09	0		1172	-0-	1172	1172	14	1	234	2	N	-0-					-0-
							924	3									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105630	X	81434	-0-	-24196	-0-	81434	2			N	-0-					34
05	98642	X	83411	-0-	-15231	-0-	83411	2			N	-0-					34
06	94080	X	77693	-0-	-16387	-0-	77693	2			N	-0-					34
07	93310	X	77012	-0-	-16298	-0-	77012	2			N	-0-					34
08	89559	X	72684	-0-	-16875	-0-	72684	2			N	-0-					34
09	0		67892	-0-	67892	67892	67892	2			N	-0-					34

FURRH "H" WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110820	X	83791	-0-	-27029	-0-	83791	2			N	-0-					34
05	105245	X	86006	-0-	-19239	-0-	86006	2			N	-0-					34
06	99090	X	79840	-0-	-19250	-0-	79840	2			N	-0-					34
07	97650	X	79250	-0-	-18400	-0-	79250	2			N	-0-					34
08	93155	X	74775	-0-	-18380	-0-	74775	2			N	-0-					34
09	83790	X	70133	-0-	-13657	-0-	70133	2			N	-0-					34

MARGIE-PERRY WELL #: 9H RRCID -> 285298 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11396 - 18806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65790	X	57727	-0-	-8063	-0-	440	1	57287	3	N	-0-					-0-
05	67022	X	59278	-0-	-7744	-0-	185	1	59093	3	N	-0-					-0-
06	63870	X	55836	-0-	-8034	-0-	55836	3			N	-0-					-0-
07	64201	X	55750	-0-	-8451	-0-	4261	1	51489	3	N	-0-					-0-
08	62031	X	53504	-0-	-8527	-0-	18507	1	34997	3	N	-0-					-0-
09	0		55630	-0-	55630	55630	4976	1	50654	3	N	-0-					-0-

MARGIE-PERRY WELL #: 10H RRCID -> 285498 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11450 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48240	X	42020	-0-	-6220	-0-	320	1	41700	3	N	-0-					-0-
05	49259	X	42972	-0-	-6287	-0-	134	1	42838	3	N	-0-					-0-
06	47250	X	40297	-0-	-6953	-0-	40297	3			N	-0-					-0-
07	47399	X	39945	-0-	-7454	-0-	3053	1	36892	3	N	-0-					-0-
08	45539	X	38007	-0-	-7532	-0-	13147	1	24860	3	N	-0-					-0-
09	0		40092	-0-	40092	40092	3586	1	36506	3	N	-0-					-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286023 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11488 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27018	X	27018	-0-	-0-	-0-	5	1	26992	3	N	19	19	8			-0-
							21	9									
05	27567	X	27567	-0-	-0-	-0-	1492	1	26075	3	N	-0-					-0-
06	26549	X	26549	-0-	-0-	-0-	73	1	26476	3	N	-0-					-0-
07	26170	X	26170	-0-	-0-	-0-	79	1	26089	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	12	1	25625	3	N	-0-					-0-
09	0		27142	-0-	27142	27142	401	1	26740	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286183 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11492 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63740	X	63740	-0-	-0-	-0-	11	1	63687	3	N	38	38	8			-0-
							42	9									
05	63864	X	63864	-0-	-0-	-0-	3456	1	60408	3	N	-0-					-0-
06	60963	X	60963	-0-	-0-	-0-	168	1	60795	3	N	-0-					-0-
07	59723	X	59723	-0-	-0-	-0-	181	1	59536	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	37457	X	37457	-0-	-0-	-0-	18	1	37439	3	N	-0-					-0-
09	0		22185	-0-	22185	22185	328	1	21857	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

LILLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286721 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11064 - 17511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55440	X	49272	-0-	-6168	-0-	49272	3			Y	-0-					85
05	55490	X	50269	-0-	-5221	-0-	50269	3			Y	-0-					85
06	52470	X	46757	-0-	-5713	-0-	46757	3			Y	-0-					85
07	52111	X	46067	-0-	-6044	-0-	46067	3			Y	-0-					85
08	46255	X	46255	-0-	-0-	-0-	46255	3			Y	-0-					85
*09	42625	X	42625	-0-	-0-	-0-	42625	3			Y	-0-					85

LILLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286730 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10993 - 17786

04	59340	X	51867	-0-	-7473	-0-	51867	3			Y	-0-					92
05	61225	X	52846	-0-	-8379	-0-	52846	3			Y	-0-					92
06	57420	X	48971	-0-	-8449	-0-	48971	3			Y	-0-					92
07	55149	X	48237	-0-	-6912	-0-	48237	3			Y	-0-					92
08	48329	X	48329	-0-	-0-	-0-	48329	3			Y	-0-					92
09	0		44633	-0-	44633	44633	44633	3			Y	-0-					92

LACY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286966 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11487 - 18203

04	85170	X	67871	-0-	-17299	-0-	11	1	67848	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
05	82026	X	69246	-0-	-12780	-0-	3748	1	65498	3	N	-0-					-0-
06	76050	X	65848	-0-	-10202	-0-	181	1	65667	3	N	-0-					-0-
07	74617	X	64496	-0-	-10121	-0-	195	1	64300	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	73470	X	63058	-0-	-10412	-0-	30	1	63028	3	N	-0-					-0-
09	0		57001	-0-	57001	57001	842	1	56159	3	N	-0-					-0-

LACY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287064 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11521 - 19519

04	68790	X	60357	-0-	-8433	-0-	10	1	60323	3	N	22	22	8			-0-
							24	9									
05	70680	X	61895	-0-	-8785	-0-	3350	1	58545	3	N	-0-					-0-
06	65550	X	59373	-0-	-6177	-0-	164	1	59209	3	N	-0-					-0-
07	65038	X	58433	-0-	-6605	-0-	177	1	58253	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	64852	X	58801	-0-	-6051	-0-	28	1	58773	3	N	-0-					-0-
*09	61233	X	61233	-0-	-0-	-0-	904	1	60328	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SWIFT WSL 'H' WELL #: 1H RRCID -> 287066 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10915 - 21597

04	174450	X	130030	-0-	-44420	-0-	130030	2			N	-0-	23	1			12
05	171740	X	135020	-0-	-36720	-0-	135020	2			N	-0-					12
06	161850	X	123206	-0-	-38644	-0-	123206	2			N	-0-					12
07	161417	X	123340	-0-	-38077	-0-	123340	2			N	-0-					12
08	158224	X	114673	-0-	-43551	-0-	114673	2			N	-0-					12
09	130650	X	109864	-0-	-20786	-0-	109864	2			N	-0-					12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LACY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287078 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11350 - 19354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77160	X	68608	-0-	-8552	-0-	11	1	68558	3	N	35	35	8			-0-
							39	9									
05	79732	X	70062	-0-	-9670	-0-	3792	1	66270	3	N	-0-					-0-
06	75420	X	67256	-0-	-8164	-0-	185	1	67071	3	N	-0-					-0-
07	74555	X	66445	-0-	-8110	-0-	201	1	66240	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	73997	X	62135	-0-	-11862	-0-	30	1	62105	3	N	-0-					-0-
09	0		61051	-0-	61051	61051	902	1	60148	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SWIFT WSL 'H' WELL #: 2H RRCID -> 287103 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11070 - 22389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164670	X	120951	-0-	-43719	-0-	120951	2			N	-0-	20	1			10
05	161789	X	129062	-0-	-32727	-0-	129062	2			N	-0-					10
06	154290	X	118533	-0-	-35757	-0-	118533	2			N	-0-					10
07	148304	X	118003	-0-	-30301	-0-	118003	2			N	-0-					10
08	145390	X	110362	-0-	-35028	-0-	110362	2			N	-0-					10
09	0		107030	-0-	107030	107030	107030	2			N	-0-					10

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 287370 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11610 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69750	X	62626	-0-	-7124	-0-	477	1	62108	3	N	37	37	8			-0-
							41	9									
05	72075	X	64518	-0-	-7557	-0-	201	1	64315	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	68310	X	60764	-0-	-7546	-0-	60733	3	31	9	N	28	28	8			-0-
07	69347	X	60671	-0-	-8676	-0-	4633	1	55984	3	N	49	49	8			-0-
							54	9									
08	67735	X	56300	-0-	-11435	-0-	19471	1	36819	3	N	9	1	1	7	8	1
							10	9									
09	62640	X	61710	-0-	-930	-0-	5520	1	56190	3	N	-0-	1	1			-0-

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 287913 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11150 - 21466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	181860	X	124666	-0-	-57194	-0-	124666	2			N	-0-					50
05	187922	X	119019	-0-	-68903	-0-	119019	2			N	-0-					50
06	181860	X	105274	-0-	-76586	-0-	105274	2			N	-0-					50
07	160611	X	94150	-0-	-66461	-0-	94150	2			N	-0-					50
08	141422	X	93326	-0-	-48096	-0-	93326	2			N	-0-					50
09	124680	X	86457	-0-	-38223	-0-	86457	2			N	-0-					50

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 287977 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11389 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80970	X	71970	-0-	-9000	-0-	548	1	71374	3	N	44	44	8			-0-
							48	9									
05	83669	X	74271	-0-	-9398	-0-	231	1	74037	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	79410	X	69873	-0-	-9537	-0-	69834	3	39	9	N	35	35	8			-0-
07	80290	X	69648	-0-	-10642	-0-	5318	1	64262	3	N	62	62	8			-0-
							68	9									
08	78244	X	62895	-0-	-15349	-0-	21751	1	41132	3	N	11	1	1	9	8	1
							12	9									
09	71970	X	70135	-0-	-1835	-0-	6274	1	63861	3	N	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BROWN-GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 288226 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11597 - 21600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	140640	X	89812	-0-	-50828	-0-	15	1	89797	3	N	-0-			-0-
05	142352	X	108950	-0-	-33402	-0-	4936	1	17738	2	N	-0-			-0-
							86276	3							
06	122670	X	29901	-0-	-92769	-0-	69	1	4765	2	N	-0-			-0-
							25067	3							
07	126759	X	111504	-0-	-15255	-0-	283	1	18014	2	N	-0-			-0-
							93207	3							
08	302193	X	302193	-0-	-0-	-0-	122	1	47924	2	N	-0-			-0-
							254147	3							
09	0		282514	-0-	282514	282514	3524	1	43842	2	N	-0-			-0-
							235148	3							

BO FURRH - W. K. FURRH WELL #: 1H RRCID -> 288235 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11215 - 20760

04	195600	X	150164	-0-	-45436	-0-	25	1	150139	3	N	-0-			-0-
05	191301	X	152222	-0-	-39079	-0-	8238	1	143984	3	N	-0-			-0-
06	170880	X	143048	-0-	-27832	-0-	394	1	142654	3	N	-0-			-0-
07	168113	X	126407	-0-	-41706	-0-	383	1	126024	3	N	-0-			-0-
08	165230	X	125612	-0-	-39618	-0-	60	1	125552	3	N	-0-			-0-
09	0		67259	-0-	67259	67259	993	1	66266	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288236 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10949 - 21140

04	85302	X	85302	-0-	-0-	-0-	85302	3			N	-0-			-0-
05	84589	X	84589	-0-	-0-	-0-	84589	3			N	-0-			-0-
06	79508	X	79508	-0-	-0-	-0-	79508	3			N	-0-			-0-
07	79777	X	79777	-0-	-0-	-0-	79777	3			N	-0-			-0-
08	77778	X	77778	-0-	-0-	-0-	182	1	77596	3	N	-0-			-0-
*09	73370	X	73370	-0-	-0-	-0-	429	1	72941	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288237 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10850 - 20395

04	90240	X	79280	-0-	-10960	-0-	79280	3			N	-0-			-0-
05	84816	X	79758	-0-	-5058	-0-	79758	3			N	-0-			-0-
06	82080	X	75482	-0-	-6598	-0-	75482	3			N	-0-			-0-
07	84816	X	75947	-0-	-8869	-0-	75947	3			N	-0-			-0-
08	84599	X	73873	-0-	-10726	-0-	173	1	73700	3	N	-0-			-0-
09	0		69991	-0-	69991	69991	409	1	69582	3	N	-0-			-0-

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 288354 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11052 - 20700

04	227940	X	109082	-0-	-118858	-0-	109082	2			N	-0-			55
05	235538	X	104975	-0-	-130563	-0-	104975	2			N	-0-			55
06	227940	X	93202	-0-	-134738	-0-	93202	2			N	-0-			55
07	154628	X	85961	-0-	-68667	-0-	85961	2			N	-0-			55
08	126449	X	86893	-0-	-39556	-0-	86893	2			N	-0-			55
09	109080	X	78848	-0-	-30232	-0-	78848	2			N	-0-			55

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 5H RRCID -> 288790 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11130 - 22491

04	117480	X	90994	-0-	-26486	-0-	90994	2			N	-0-			-0-
05	115692	X	90827	-0-	-24865	-0-	90827	2			N	-0-			-0-
06	108120	X	53750	-0-	-54370	-0-	53750	2			N	-0-			-0-
07	107260	X	88890	-0-	-18370	-0-	88890	2			N	-0-			-0-
08	94023	X	71216	-0-	-22807	-0-	71216	2			N	-0-			-0-
09	90990	X	58723	-0-	-32267	-0-	58723	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BROWN-GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 288842 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11508 - 21417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	123450	X	81161	-0-	-42289	-0-	14	1	81147	3	N	-0-			-0-
05	120590	X	98885	-0-	-21705	-0-	4476	1	16175	2	N	-0-			-0-
							78234	3							
06	111000	X	27134	-0-	-83866	-0-	63	1	4344	2	N	-0-			-0-
							22727	3							
07	133216	X	133216	-0-	-0-	-0-	338	1	21622	2	N	-0-			-0-
							111256	3							
08	304634	X	304634	-0-	-0-	-0-	123	1	48538	2	N	-0-			-0-
							255973	3							
09	0		192988	-0-	192988	192988	2405	1	30090	2	N	-0-			-0-
							160493	3							

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 6H RRCID -> 289154 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11009 - 21796

04	152100	X	114876	-0-	-37224	-0-	114876	2			N	-0-			-0-
05	146847	X	113354	-0-	-33493	-0-	113354	2			N	-0-			-0-
06	135690	X	89895	-0-	-45795	-0-	89895	2			N	-0-			-0-
07	142059	X	142059	-0-	-0-	-0-	142059	2			N	-0-			-0-
08	119226	X	102530	-0-	-16696	-0-	102530	2			N	-0-			-0-
09	114870	X	70992	-0-	-43878	-0-	70992	2			N	-0-			-0-

MASSINGALE GREEN 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289718 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11103 - 18009

04	246090	X	171015	-0-	-75075	-0-	171015	2			N	-0-			-0-
05	232438	X	105266	-0-	-127172	-0-	105266	2			N	-0-			-0-
06	210120	X	151753	-0-	-58367	-0-	151753	2			N	-0-			-0-
07	201128	X	171832	-0-	-29296	-0-	171832	2			N	-0-			-0-
08	186620	X	151778	-0-	-34842	-0-	151778	2			N	-0-			-0-
09	0		139721	-0-	139721	139721	139721	2			N	-0-			-0-

MASSINGALE HINSON A WELL #: 1H RRCID -> 289719 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11081 - 18366

04	165720	X	129564	-0-	-36156	-0-	129564	2			N	-0-			-0-
05	163277	X	129357	-0-	-33920	-0-	129357	2			N	-0-			-0-
06	151110	X	125220	-0-	-25890	-0-	125220	2			N	-0-			-0-
07	147250	X	113545	-0-	-33705	-0-	113545	2			N	-0-			-0-
08	138632	X	105641	-0-	-32991	-0-	105641	2			N	-0-			-0-
09	0		100398	-0-	100398	100398	100398	2			N	-0-			-0-

MASSINGALE MO 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289785 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10989 - 18766

04	300870	X	214788	-0-	-86082	-0-	214788	2			N	-0-			-0-
05	283340	X	140939	-0-	-142401	-0-	140939	2			N	-0-			-0-
06	258900	X	220512	-0-	-38388	-0-	220512	2			N	-0-			-0-
07	250418	X	207151	-0-	-43267	-0-	207151	2			N	-0-			-0-
08	233182	X	182971	-0-	-50211	-0-	182971	2			N	-0-			-0-
09	220500	X	169211	-0-	-51289	-0-	169211	2			N	-0-			-0-

GEORGE DGH A WELL #: 1H RRCID -> 289932 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11183 - 22728

04	347970	X	239272	-0-	-108698	-0-	990	1	238282	2	N	-0-			-0-
05	327980	X	74725	-0-	-253255	-0-	74725	2			N	-0-			-0-
06	294930	X	197184	-0-	-97746	-0-	197184	2			N	-0-			-0-
07	299507	X	299507	-0-	-0-	-0-	299507	2			N	-0-			-0-
08	264709	X	248088	-0-	-16621	-0-	248088	2			N	-0-			-0-
09	0		221345	-0-	221345	221345	221345	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GEORGE DGH B WELL #: 2H RRCID -> 289933 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11164 - 22383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	395820	X	269264	-0-	-126556	-0-	1114	1	268150	2	N	-0-					-0-
05	371287	X	83936	-0-	-287351	-0-	83936	2			N	-0-					-0-
06	334860	X	177437	-0-	-157423	-0-	177437	2			N	-0-					-0-
07	319672	X	248263	-0-	-71409	-0-	248263	2			N	-0-					-0-
08	299150	X	206502	-0-	-92648	-0-	206502	2			N	-0-					-0-
09	0		182398	-0-	182398	182398	182398	2			N	-0-					-0-

BEAU HODGES 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290339 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11220 - 22005

04	332820	X	231938	-0-	-100882	-0-	231938	2			N	-0-					-0-
05	299677	X	222693	-0-	-76984	-0-	222693	2			N	-0-					-0-
06	290010	X	195553	-0-	-94457	-0-	195553	2			N	-0-					-0-
07	274474	X	190074	-0-	-84400	-0-	190074	2			N	-0-					-0-
08	256587	X	179647	-0-	-76940	-0-	179647	2			N	-0-					-0-
09	0		165187	-0-	165187	165187	165187	2			N	-0-					-0-

SARAH HODGES 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290340 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11209 - 21547

04	337560	X	231207	-0-	-106353	-0-	231207	2			N	-0-					-0-
05	334738	X	222676	-0-	-112062	-0-	222676	2			N	-0-					-0-
06	289020	X	196473	-0-	-92547	-0-	196473	2			N	-0-					-0-
07	275435	X	190334	-0-	-85101	-0-	190334	2			N	-0-					-0-
08	255626	X	179504	-0-	-76122	-0-	179504	2			N	-0-					-0-
09	0		165333	-0-	165333	165333	165333	2			N	-0-					-0-

ROBERTS TTB 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290561 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11746 - 24789

04	567690	X	366834	-0-	-200856	-0-	61	1	366662	3	N	101	101	8			-0-
							111	9									
05	539245	X	357749	-0-	-181496	-0-	19362	1	338386	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	470700	X	329094	-0-	-141606	-0-	907	1	328187	3	N	-0-					-0-
07	445687	X	310618	-0-	-135069	-0-	940	1	309667	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	416888	X	285856	-0-	-131032	-0-	137	1	285719	3	N	-0-					-0-
09	0		282443	-0-	282443	282443	4171	1	278268	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

ROBERTS BF 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290685 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11668 - 22800

04	321480	X	228911	-0-	-92569	-0-	38	1	228753	3	N	109	109	8			-0-
							120	9									
05	290594	X	225361	-0-	-65233	-0-	12197	1	213163	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	281220	X	206702	-0-	-74518	-0-	570	1	206132	3	N	-0-					-0-
07	274381	X	195555	-0-	-78826	-0-	592	1	194950	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
08	252588	X	184612	-0-	-67976	-0-	88	1	184524	3	N	-0-					-0-
09	0		181455	-0-	181455	181455	2679	1	178772	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

ABERCROMBIE ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290943 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10903 - 19402

04	396960	X	252253	-0-	-144707	-0-	252253	2			N	-0-					-0-
05	363971	X	241833	-0-	-122138	-0-	241833	2			N	-0-					-0-
06	322740	X	215964	-0-	-106776	-0-	215964	2			N	-0-					-0-
07	301351	X	207760	-0-	-93591	-0-	207760	2			N	-0-					-0-
08	278969	X	192180	-0-	-86789	-0-	192180	2			N	-0-					-0-
09	0		180841	-0-	180841	180841	180841	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290944 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11389 - 21317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	536130	X	287911	-0-	-248219	-0-	287911	2			N	-0-					-0-
05	452848	X	271307	-0-	-181541	-0-	271307	2			N	-0-					-0-
06	394560	X	237995	-0-	-156565	-0-	237995	2			N	-0-					-0-
07	356841	X	227952	-0-	-128889	-0-	227952	2			N	-0-					-0-
08	324756	X	207265	-0-	-117491	-0-	207265	2			N	-0-					-0-
09	0		192442	-0-	192442	192442	192442	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290950 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11152 - 21088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	361290	X	225397	-0-	-135893	-0-	225397	2			N	-0-					-0-
05	334707	X	219967	-0-	-114740	-0-	219967	2			N	-0-					-0-
06	292740	X	185870	-0-	-106870	-0-	185870	2			N	-0-					-0-
07	276179	X	194909	-0-	-81270	-0-	194909	2			N	-0-					-0-
08	251906	X	177070	-0-	-74836	-0-	177070	2			N	-0-					-0-
09	225390	X	175922	-0-	-49468	-0-	175922	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290962 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11223 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	447930	X	275292	-0-	-172638	-0-	275292	2			N	-0-					-0-
05	409851	X	261679	-0-	-148172	-0-	261679	2			N	-0-					-0-
06	360900	X	216281	-0-	-144619	-0-	216281	2			N	-0-					-0-
07	335358	X	229937	-0-	-105421	-0-	229937	2			N	-0-					-0-
08	306590	X	206178	-0-	-100412	-0-	206178	2			N	-0-					-0-
09	275280	X	195863	-0-	-79417	-0-	195863	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 4H RRCID -> 291003 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11127 - 22515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	349620	X	228309	-0-	-121311	-0-	228309	2			N	-0-					-0-
05	329964	X	219505	-0-	-110459	-0-	219505	2			N	-0-					-0-
06	287850	X	139543	-0-	-148307	-0-	139543	2			N	-0-					-0-
07	273203	X	193036	-0-	-80167	-0-	193036	2			N	-0-					-0-
08	253580	X	156438	-0-	-97142	-0-	156438	2			N	-0-					-0-
09	228300	X	172665	-0-	-55635	-0-	172665	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291483 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11067 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	362310	X	220101	-0-	-142209	-0-	220101	2			N	-0-					-0-
05	311364	X	212134	-0-	-99230	-0-	212134	2			N	-0-					-0-
06	274170	X	194594	-0-	-79576	-0-	194594	2			N	-0-					-0-
07	263779	X	184328	-0-	-79451	-0-	184328	2			N	-0-					-0-
08	244590	X	168831	-0-	-75759	-0-	168831	2			N	-0-					-0-
09	0		159814	-0-	159814	159814	159814	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE HINSON C WELL #: 3H RRCID -> 291484 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11180 - 19579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	518220	X	289905	-0-	-228315	-0-	289905	2			N	-0-					-0-
05	456103	X	274167	-0-	-181936	-0-	274167	2			N	-0-					-0-
06	374250	X	249803	-0-	-124447	-0-	249803	2			N	-0-					-0-
07	356748	X	236286	-0-	-120462	-0-	236286	2			N	-0-					-0-
08	325097	X	217420	-0-	-107677	-0-	217420	2			N	-0-					-0-
09	0		203562	-0-	203562	203562	203562	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 291498 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF.11190 - 19974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	424080	X	346186	-0-	-77894	-0-	346186	3			N	-0-					-0-
05	383997	X	316350	-0-	-67647	-0-	316350	3			N	-0-					-0-
06	371610	X	282017	-0-	-89593	-0-	282017	3			N	-0-					-0-
07	383997	X	276101	-0-	-107896	-0-	276101	3			N	-0-					-0-
08	363568	X	261410	-0-	-102158	-0-	611	1	260799	3	N	-0-					-0-
09	0		240451	-0-	240451	240451	1405	1	239046	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 291499 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10987 - 20464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	362858	X	362858	-0-	-0-	-0-	362846	3	12	9	N	11	186	1			-0-
05	389050	X	336145	-0-	-52905	-0-	336145	3			N	-0-					-0-
06	376500	X	254653	-0-	-121847	-0-	254653	3			N	-0-					-0-
07	389050	X	293572	-0-	-95478	-0-	293572	3			N	-0-					-0-
08	374945	X	284276	-0-	-90669	-0-	284276	3			N	-0-					-0-
09	0		258303	-0-	258303	258303	258303	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291500 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10839 - 19343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	335922	X	335922	-0-	-0-	-0-	335922	3			N	-0-					-0-
05	381703	X	309465	-0-	-72238	-0-	309465	3			N	-0-					-0-
06	393810	X	260382	-0-	-133428	-0-	260382	3			N	-0-					-0-
07	406937	X	290131	-0-	-116806	-0-	290131	3			N	-0-					-0-
08	406937	X	297291	-0-	-109646	-0-	297291	3			N	-0-					-0-
09	0		283517	-0-	283517	283517	283517	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 291501 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 10498 PERF.11024 - 20030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	315442	X	315442	-0-	-0-	-0-	315442	3			N	-0-					-0-
05	345619	X	305371	-0-	-40248	-0-	305371	3			N	-0-					-0-
06	334470	X	272157	-0-	-62313	-0-	272157	3			N	-0-					-0-
07	345619	X	256534	-0-	-89085	-0-	256534	3			N	-0-					-0-
08	337745	X	242018	-0-	-95727	-0-	566	1	241452	3	N	-0-					-0-
09	0		222105	-0-	222105	222105	1298	1	220807	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291502 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11190 - 19974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	441120	X	349859	-0-	-91261	-0-	349859	3			N	-0-					-0-
05	393359	X	318764	-0-	-74595	-0-	318764	3			N	-0-					-0-
06	380670	X	259711	-0-	-120959	-0-	259711	3			N	-0-					-0-
07	393359	X	293959	-0-	-99400	-0-	293959	3			N	-0-					-0-
08	374604	X	261720	-0-	-112884	-0-	261720	3			N	-0-					-0-
09	0		245899	-0-	245899	245899	245899	3			N	-0-					-0-

MCCLARAN HINSON A WELL #: 1H RRCID -> 291572 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11272 - 19978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630150	X	354859	-0-	-275291	-0-	354859	2			N	-0-					-0-
05	494636	X	334579	-0-	-160057	-0-	334579	2			N	-0-					-0-
06	478680	X	302142	-0-	-176538	-0-	302142	2			N	-0-					-0-
07	442804	X	285097	-0-	-157707	-0-	285097	2			N	-0-					-0-
08	399621	X	262326	-0-	-137295	-0-	262326	2			N	-0-					-0-
09	0		245050	-0-	245050	245050	245050	2			N	-0-					-0-

MCCLARAN HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291573 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11215 - 19971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	484830	X	254388	-0-	-230442	-0-	254388	2			N	-0-					-0-
05	365180	X	240023	-0-	-125157	-0-	240023	2			N	-0-					-0-
06	353400	X	216092	-0-	-137308	-0-	216092	2			N	-0-					-0-
07	326957	X	204686	-0-	-122271	-0-	204686	2			N	-0-					-0-
08	291741	X	188088	-0-	-103653	-0-	188088	2			N	-0-					-0-
09	0		175211	-0-	175211	175211	175211	2			N	-0-					-0-

DANIEL TP A WELL #: 1H RRCID -> 291992 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10889 - 22431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	459540	X	429019	-0-	-30521	-0-	429019	3			N	-0-					-0-
05	474858	X	402392	-0-	-72466	-0-	402392	3			N	-0-					-0-
06	447540	X	369950	-0-	-77590	-0-	369950	3			N	-0-					-0-
07	462458	X	361039	-0-	-101419	-0-	361039	3			N	-0-					-0-
08	462458	X	323645	-0-	-138813	-0-	323645	3			N	-0-					-0-
09	429030	X	289989	-0-	-139041	-0-	289989	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

DANIEL TP B WELL #: 2H RRCID -> 291993 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10997 - 22220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	384660	X	327992	-0-	-56668	-0-	327992	3			N	-0-					-0-
05	397482	X	319459	-0-	-78023	-0-	319459	3			N	-0-					-0-
06	361290	X	302099	-0-	-59191	-0-	302099	3			N	-0-					-0-
07	373333	X	306208	-0-	-67125	-0-	306208	3			N	-0-					-0-
08	371349	X	295674	-0-	-75675	-0-	295674	3			N	-0-					-0-
09	0		252865	-0-	252865	252865	252865	3			N	-0-					-0-

HARRISON LH A WELL #: 1H RRCID -> 292651 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11313 - 23550

04	0		36542	-0-	36542	36542	36542	2			N	-0-					-0-
05	728186	X	691644	-0-	-36542	-0-	691644	2			N	-0-					-0-
06	819330	X	672373	-0-	-146957	-0-	672373	2			N	-0-					-0-
07	846641	X	648410	-0-	-198231	-0-	648410	2			N	-0-					-0-
08	846641	X	591555	-0-	-255086	-0-	591555	2			N	-0-					-0-
09	0		551915	-0-	551915	551915	551915	2			N	-0-					-0-

HARRISON LH B WELL #: 2H RRCID -> 292652 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11649 - 23770

04	0		35839	-0-	35839	35839	35839	2			N	-0-					-0-
05	795458	X	759619	-0-	-35839	-0-	759619	2			N	-0-					-0-
06	913710	X	741229	-0-	-172481	-0-	741229	2			N	-0-					-0-
07	944167	X	732691	-0-	-211476	-0-	732691	2			N	-0-					-0-
08	944167	X	702647	-0-	-241520	-0-	702647	2			N	-0-					-0-
09	0		624232	-0-	624232	624232	624232	2			N	-0-					-0-

GEORGE DGH C WELL #: 3H RRCID -> 293108 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11139 - 19856

06	0		154280	-0-	154280	154280	154280	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		333906	-0-	333906	488186	333906	2			N	-0-					-0-
08	797883	X	309697	-0-	-488186	-0-	309697	2			N	-0-					-0-
09	0		296128	-0-	296128	296128	296128	2			N	-0-					-0-

MARSH KB A WELL #: 1H RRCID -> 293124 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11412 - 22636

06	0		190836	-0-	190836	190836	190836	3			N	-0-					-0-
07	769282	X	578446	-0-	-190836	-0-	470	1	577965	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	636089	X	544927	-0-	-91162	-0-	261	1	544666	3	N	-0-					-0-
09	615570	X	521728	-0-	-93842	-0-	7704	1	514013	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									

MARSH KB B WELL #: 2H RRCID -> 293125 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11506 - 22822

06	0		226438	-0-	226438	226438	226438	3			N	-0-					-0-
07	938051	X	711613	-0-	-226438	-0-	579	1	711025	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	774566	X	705661	-0-	-68905	-0-	338	1	705323	3	N	-0-					-0-
09	0		681185	-0-	681185	681185	10059	1	671119	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

MARSH KB C WELL #: 3H RRCID -> 293127 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11421 - 22768

06	0		177266	-0-	177266	177266	177266	3			N	-0-					-0-
07	769771	X	592505	-0-	-177266	-0-	482	1	592012	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	664981	X	599052	-0-	-65929	-0-	287	1	598765	3	N	-0-					-0-
09	0		573115	-0-	573115	573115	8463	1	564641	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GEORGE DGH D WELL #: 4H RRCID -> 293210 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11394 - 19810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		251859	-0-	251859	251859	251859	2			N	-0-					-0-
07	884298	X	632439	-0-	-251859	-0-	632439	2			N	-0-					-0-
08	681659	X	599696	-0-	-81963	-0-	599696	2			N	-0-					-0-
09	0		563739	-0-	563739	563739	563739	2			N	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	50	2	25	9	Y	23					23
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					23
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	Y	2					25
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					25
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					25
09	960	N	190	-0-	-770	-0-	188	2	2	9	Y	2					27

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

04	1590	X	990	-0-	-600	-0-	988	2	2	9	N	2					2
05	1643	X	1253	-0-	-390	-0-	1253	2			N	-0-					2
06	1530	X	1271	-0-	-259	-0-	1271	2			N	-0-					2
07	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					2
08	1147	X	968	-0-	-179	-0-	968	2			N	-0-					2
*09	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					2

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

04	8070	X	7492	-0-	-578	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	6493	-0-	-2187	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	3832	-0-	-4568	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	3110	-0-	-5570	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	3509	-0-	-4830	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	3615	-0-	-3885	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

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

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
04	390	N	228	-0-	-162	-0-	226	2	2	9	N	2	1	1			99
05	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	2			N	-0-					99
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	128	2	2	9	N	2					101
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1					102
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					102
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	N	1					103

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

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

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					2
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					2
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	2			Y	-0-					2
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					2
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					2
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					2

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	748	-0-	-3182	-0-	30	1	718	2	N	-0-					20
05	3565	X	1226	-0-	-2339	-0-	31	1	1195	2	N	-0-					20
06	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	30	1	5533	2	N	80					100
							88	9									
07	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	31	1	4408	2	N	-0-					100
08	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	31	1	4806	2	N	6	6	8			100
							7	9									
09	4440	X	2828	-0-	-1612	-0-	30	1	2798	2	N	-0-					100

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	18274	2			N	-0-					27
05	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	18482	2			N	-0-					27
06	17648	X	17648	-0-	-0-	-0-	17648	2			N	-0-					27
07	18139	X	18139	-0-	-0-	-0-	18139	2			N	-0-					27
08	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	18067	2			N	-0-					27
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	15162	2			N	-0-					45
05	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	14840	2			N	-0-					45
06	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12381	2			N	-0-					45
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					45
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57120	X	49619	-0-	-7501	-0-	49619	2			N	-0-					3
05	57350	X	50754	-0-	-6596	-0-	50754	2			N	-0-					3
06	29224	X	29224	-0-	-0-	-0-	29224	2			N	-0-					3
07	55583	X	6258	-0-	-49325	-0-	11	1	6247	2	N	-0-					3
08	53692	X	18610	-0-	-35082	-0-	4	1	18606	2	N	-0-					3
09	49620	X	NO RPT	-0-	-49620	-0-					N	NO RPT					3

SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44515	X	44515	-0-	-0-	-0-	447	1	44068	2	N	-0-					-0-
05	43955	X	43955	-0-	-0-	-0-	43955	2			N	-0-					-0-
06	36455	X	36455	-0-	-0-	-0-	179	1	36276	2	N	-0-					-0-
07	41284	X	41284	-0-	-0-	-0-	273	1	41011	2	N	-0-					-0-
08	39571	X	39571	-0-	-0-	-0-	973	1	38598	2	N	-0-					-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11626 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	76110	X	60205	-0-	-15905	-0-	194	1	60011	2	N	-0-			-0-
05	69161	X	58856	-0-	-10305	-0-	58856	2			N	-0-			-0-
06	52497	X	52497	-0-	-0-	-0-	331	1	52166	2	N	-0-			-0-
07	65534	X	51769	-0-	-13765	-0-	51769	2			N	-0-			-0-
08	64325	X	50933	-0-	-13392	-0-	365	1	50568	2	N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLISON-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287226 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11380 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122370	X	92235	-0-	-30135	-0-	380	1	91855	2	N	-0-			-0-
05	115041	X	89981	-0-	-25060	-0-	89981	2			N	-0-			-0-
06	81959	X	81959	-0-	-0-	-0-	1827	1	80132	2	N	-0-			-0-
07	103230	X	76605	-0-	-26625	-0-	4831	1	71774	2	N	-0-			-0-
08	98270	X	79503	-0-	-18767	-0-	9080	1	70423	2	N	-0-			-0-
09	92250	X	NO RPT	-0-	-92250	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 287227 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11555 - 18321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	59970	X	48052	-0-	-11918	-0-	155	1	47897	2	N	-0-			3
05	54839	X	47480	-0-	-7359	-0-	47480	2			N	-0-			3
06	43333	X	43333	-0-	-0-	-0-	273	1	43060	2	N	-0-			3
07	53103	X	42540	-0-	-10563	-0-	42540	2			N	-0-			3
08	50251	X	42560	-0-	-7691	-0-	305	1	42255	2	N	-0-			3
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

CALLISON-SINCLAIR-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287286 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11448 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	73200	X	56351	-0-	-16849	-0-	232	1	56119	2	N	-0-			-0-
05	68882	X	55554	-0-	-13328	-0-	55554	2			N	-0-			-0-
06	48520	X	48520	-0-	-0-	-0-	1082	1	47438	2	N	-0-			-0-
07	64728	X	44229	-0-	-20499	-0-	2789	1	41440	2	N	-0-			-0-
08	61442	X	47821	-0-	-13621	-0-	5462	1	42359	2	N	-0-			-0-
09	56340	X	NO RPT	-0-	-56340	-0-					N	NO RPT			-0-

A P LISTON WELL #: 1H RRCID -> 288349 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11421 - 18277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	88740	X	75625	-0-	-13115	-0-	75625	2			N	-0-			-0-
05	89466	X	75883	-0-	-13583	-0-	75883	2			N	-0-			-0-
06	72188	X	72188	-0-	-0-	-0-	72188	2			N	-0-			-0-
07	83886	X	70480	-0-	-13406	-0-	70480	2			N	-0-			-0-
08	80786	X	68393	-0-	-12393	-0-	68393	2			N	-0-			-0-
09	75630	X	NO RPT	-0-	-75630	-0-					N	NO RPT			-0-

A P LISTON WELL #: 2H RRCID -> 288358 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11507 - 17374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	89070	X	75890	-0-	-13180	-0-	75890	2			N	-0-			-0-
05	89714	X	75439	-0-	-14275	-0-	75439	2			N	-0-			-0-
06	71782	X	71782	-0-	-0-	-0-	71782	2			N	-0-			-0-
07	84382	X	70934	-0-	-13448	-0-	70934	2			N	-0-			-0-
08	81468	X	69802	-0-	-11666	-0-	69802	2			N	-0-			-0-
09	75900	X	NO RPT	-0-	-75900	-0-					N	NO RPT			-0-

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 288577 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11778 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	200310	X	143510	-0-	-56800	-0-	580	1	142930	2	N	-0-			-0-
05	191518	X	140357	-0-	-51161	-0-	140357	2			N	-0-			-0-
06	141428	X	141428	-0-	-0-	-0-	141428	2			N	-0-			-0-
07	162905	X	124685	-0-	-38220	-0-	124685	2			N	-0-			-0-
08	154101	X	120078	-0-	-34023	-0-	904	1	119174	2	N	-0-			-0-
09	53430	X	NO RPT	-0-	-53430	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288601 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11493 - 20650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	175140	X	120314	-0-	-54826	-0-	486	1	119828	2	N	-0-			-0-
05	166005	X	115803	-0-	-50202	-0-	115803	2			N	-0-			-0-
06	87994	X	87994	-0-	-0-	-0-	87994	2			N	-0-			-0-
07	139283	X	99636	-0-	-39647	-0-	99636	2			N	-0-			-0-
08	131192	X	95815	-0-	-35377	-0-	721	1	95094	2	N	-0-			-0-
09	51795	X	NO RPT	-0-	-51795	-0-					N	NO RPT			-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 289791 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11526 - 19820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	231750	X	159564	-0-	-72186	-0-	912	1	158652	2	N	-0-			-0-
05	202926	X	154650	-0-	-48276	-0-	154650	2			N	-0-			-0-
06	141629	X	141629	-0-	-0-	-0-	596	1	141033	2	N	-0-			-0-
07	182962	X	138093	-0-	-44869	-0-	138093	2			N	-0-			-0-
*08	173662	X	136903	-0-	-36759	-0-	1528	1	135375	2	N	-0-			-0-
09	159570	X	NO RPT	-0-	-159570	-0-					N	NO RPT			-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 289867 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11231 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	204810	X	138416	-0-	-66394	-0-	791	1	137625	2	N	-0-			-0-
05	183520	X	132633	-0-	-50887	-0-	132633	2			N	-0-			-0-
06	119133	X	119133	-0-	-0-	-0-	501	1	118632	2	N	-0-			-0-
07	163339	X	116815	-0-	-46524	-0-	116815	2			N	-0-			-0-
*08	152551	X	114110	-0-	-38441	-0-	1274	1	112836	2	N	-0-			-0-
09	138420	X	NO RPT	-0-	-138420	-0-					N	NO RPT			-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 289868 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11176 - 19447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	244920	X	164350	-0-	-80570	-0-	939	1	163411	2	N	-0-			-0-
05	214210	X	158113	-0-	-56097	-0-	158113	2			N	-0-			-0-
06	143655	X	143655	-0-	-0-	-0-	605	1	143050	2	N	-0-			-0-
07	192014	X	140109	-0-	-51905	-0-	140109	2			N	-0-			-0-
*08	180203	X	134566	-0-	-45637	-0-	1502	1	133064	2	N	-0-			-0-
09	164340	X	NO RPT	-0-	-164340	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737
MOSS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289733 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13360 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	109800	X	22298	-0-	-87502	-0-	22298	3			N	-0-			-0-
05	113460	X	58872	-0-	-54588	-0-	58872	3			N	-0-			-0-
06	81420	X	2424	-0-	-78996	-0-	2424	3			N	-0-			-0-
07	33511	X	120	-0-	-33391	-0-	120	3			N	-0-			-0-
08	58869	X	229	-0-	-58640	-0-	229	3			N	-0-			-0-
09	0		47597	-0-	47597	47597	47597	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	N	-0-					-0-
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	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
04	990	N	592	-0-	-398	-0-	15	1	577	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	270	-0-	-970	-0-	16	1	254	2	N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	14	1	882	2	N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	16	1	903	2	N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	16	1	633	2	N	-0-					-0-
09	900	N	405	-0-	-495	-0-	15	1	390	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
04	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	15	1	1281	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	16	1	1250	2	N	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	15	1	1446	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	16	1	1317	2	N	-0-					-0-
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	16	1	1409	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	879	-0-	-591	-0-	15	1	864	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
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	10	1	1940	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	801	-0-	-997	-0-	5	1	796	2	N	-0-					-0-
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	13	1	2525	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	16	1	1853	2	N	-0-					-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	16	1	2237	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	554	-0-	-1996	-0-	15	1	539	2	N	-0-					-0-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	7012	-0-	-158	-0-	13	1	6999	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	6610	-0-	-799	-0-	11	1	6599	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6387	-0-	-783	-0-	12	1	6375	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6684	-0-	-725	-0-	13	1	6671	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6242	-0-	-1167	-0-	14	1	6228	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	4058	-0-	-2962	-0-	10	1	4048	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	15	1	3526	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3523	-0-	-662	-0-	15	1	3508	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3282	-0-	-768	-0-	7	1	3275	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3317	-0-	-868	-0-	5	1	3312	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3083	-0-	-637	-0-	6	1	3077	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3143	-0-	-397	-0-	4	1	3139	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	3947	-0-	-1243	-0-	15	1	3932	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4880	-0-	-483	-0-	15	1	4865	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4364	-0-	-826	-0-	14	1	4350	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4162	-0-	-829	-0-	16	1	4146	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4430	-0-	-561	-0-	14	1	4416	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	3911	-0-	-799	-0-	15	1	3896	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	817	-0-	-713	-0-	3	1	814	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	973	-0-	-608	-0-	3	1	970	2	N	-0-			-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	3	1	1619	2	N	-0-			-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	4	1	1854	2	N	-0-			-0-
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	5	1	1906	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1171	-0-	-449	-0-	3	1	1168	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2891	-0-	-199	-0-	15	1	2876	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	2927	-0-	-297	-0-	13	1	2914	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2808	-0-	-312	-0-	15	1	2793	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	2957	-0-	-267	-0-	16	1	2941	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	16	1	2818	2	N	-0-			-0-
09	2880	X	2363	-0-	-517	-0-	15	1	2348	2	N	-0-			-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2301	-0-	-219	-0-	15	1	2286	2	N	-0-			-0-
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	16	1	2756	2	N	-0-			-0-
06	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	15	1	2644	2	N	-0-			-0-
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	16	1	3097	2	N	-0-			-0-
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	16	1	3247	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	1482	-0-	-1188	-0-	15	1	1467	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	30	1	558	2	N	-0-			-0-
05	651	N	530	-0-	-121	-0-	31	1	499	2	N	-0-			-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	595	2	N	-0-			-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	819	2	N	-0-			-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	31	1	766	2	N	-0-			-0-
*09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	659	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1657	-0-	-653	-0-	15	1	1642	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1722	-0-	-200	-0-	15	1	1707	2	N	-0-			-0-
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	7	1	2114	2	N	-0-			-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	4	1	2028	2	N	-0-			-0-
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	6	1	1816	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	1620	-0-	-510	-0-	8	1	1612	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
04	3060	X	1905	-0-	-1155	-0-	10	1	1895	2	N	-0-			22
05	3162	X	2478	-0-	-684	-0-	12	1	2466	2	N	-0-			22
06	3060	X	1893	-0-	-1167	-0-	9	1	1884	2	N	-0-			22
07	2573	X	1171	-0-	-1402	-0-	9	1	1162	2	N	-0-			22
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	11	1	2879	2	N	-0-			22
*09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	11	1	2806	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
04	4530	X	3777	-0-	-753	-0-	15	1	3762	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	3248	-0-	-1154	-0-	14	1	3234	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	3562	-0-	-398	-0-	15	1	3547	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	3888	-0-	-204	-0-	15	1	3873	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	3744	-0-	-255	-0-	15	1	3729	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	3217	-0-	-563	-0-	13	1	3204	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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
04	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	15	1	2098	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	1863	-0-	-1733	-0-	15	1	1848	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	2587	-0-	-893	-0-	6	1	2581	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	2270	-0-	-1326	-0-	4	1	2266	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2202	-0-	-774	-0-	4	1	2198	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	2061	-0-	-519	-0-	4	1	2057	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

04	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	10	1	5898	2	N	-0-			-0-
05	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	9	1	6439	2	N	-0-			-0-
06	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	15	1	6541	2	N	-0-			-0-
07	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	16	1	6236	2	N	-0-			-0-
08	6448	X	5333	-0-	-1115	-0-	15	1	5318	2	N	-0-			-0-
09	6570	X	4695	-0-	-1875	-0-	15	1	4680	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

04	2010	X	1357	-0-	-653	-0-	4	1	1353	2	N	-0-			-0-
05	2077	X	1214	-0-	-863	-0-	3	1	1211	2	N	-0-			-0-
06	2010	X	1527	-0-	-483	-0-	4	1	1523	2	N	-0-			-0-
07	1829	X	1705	-0-	-124	-0-	4	1	1701	2	N	-0-			-0-
08	1829	X	483	-0-	-1346	-0-	1	1	482	2	N	-0-			-0-
09	1530	X	1414	-0-	-116	-0-	2	1	1412	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

04	3180	X	2986	-0-	-194	-0-	13	1	2973	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	2869	-0-	-417	-0-	13	1	2856	2	N	-0-			-0-
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	7	1	3197	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2957	-0-	-143	-0-	5	1	2952	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2841	-0-	-259	-0-	4	1	2837	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	2865	-0-	-345	-0-	5	1	2860	2	N	-0-			-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

04	4800	X	4382	-0-	-418	-0-	15	1	4367	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	2265	-0-	-2695	-0-	16	1	2249	2	N	-0-			-0-
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	15	1	4717	2	N	-0-			-0-
07	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	16	1	4878	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	3867	-0-	-659	-0-	16	1	3851	2	N	-0-			-0-
*09	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	14	1	5113	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

04	5310	X	3911	-0-	-1399	-0-	6	1	3905	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	3803	-0-	-1684	-0-	6	1	3797	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	3517	-0-	-1793	-0-	6	1	3511	2	N	-0-			-0-
07	5425	X	3538	-0-	-1887	-0-	6	1	3532	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	3565	-0-	-1023	-0-	7	1	3558	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3169	-0-	-731	-0-	6	1	3163	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

04	3900	X	3578	-0-	-322	-0-	15	1	3563	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	2739	-0-	-1198	-0-	14	1	2725	2	N	-0-			-0-
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	13	1	4175	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3823	-0-	-21	-0-	16	1	3807	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	16	1	3565	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	3449	-0-	-691	-0-	15	1	3434	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	5	1	2324	2	N	-0-			-0-
05	2511	X	2361	-0-	-150	-0-	5	1	2356	2	N	-0-			-0-
06	2460	X	2285	-0-	-175	-0-	5	1	2280	2	N	-0-			-0-
07	2542	X	2378	-0-	-164	-0-	4	1	2374	2	N	-0-			-0-
08	2542	X	2365	-0-	-177	-0-	4	1	2361	2	N	-0-			-0-
09	2340	X	2200	-0-	-140	-0-	4	1	2196	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2720	-0-	-220	-0-	9	1	2711	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	971	-0-	-2067	-0-	4	1	967	2	N	-0-			-0-
06	2610	X	644	-0-	-1966	-0-	3	1	641	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	746	-0-	-2075	-0-	1	1	745	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	842	-0-	-1979	-0-	1	1	841	2	N	-0-			-0-
*09	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	3	1	4439	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	15	1	2457	2	N	-0-			-0-
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	16	1	2645	2	N	-0-			-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	15	1	2355	2	N	-0-			-0-
07	2542	N	2047	-0-	-495	-0-	16	1	2031	2	N	-0-			-0-
08	2666	N	1920	-0-	-746	-0-	16	1	1904	2	N	-0-			-0-
09	2370	N	1824	-0-	-546	-0-	15	1	1809	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	30	1	3371	2	N	-0-			-0-
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	31	1	3403	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	3322	-0-	-188	-0-	30	1	3292	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	3308	-0-	-319	-0-	31	1	3277	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	2085	-0-	-1542	-0-	31	1	2054	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	3334	-0-	-56	-0-	30	1	3304	2	N	-0-			-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	3458	-0-	-1132	-0-	14	1	3444	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	3081	-0-	-1662	-0-	14	1	3067	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2878	-0-	-2	-0-	4	1	2874	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	3056	-0-	-509	-0-	4	1	3052	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3210	-0-	-355	-0-	4	1	3206	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	2432	-0-	-1018	-0-	4	1	2428	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
04	5880	X	4234	-0-	-1646	-0-	10	1	4224	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	4214	-0-	-1366	-0-	8	1	4206	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	4239	-0-	-1161	-0-	9	1	4230	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	3931	-0-	-1184	-0-	9	1	3922	2	N	-0-			-0-
08	5115	X	3825	-0-	-1290	-0-	9	1	3816	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	3137	-0-	-1093	-0-	8	1	3129	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
04	3480	X	3390	-0-	-90	-0-	10	1	3380	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	3464	-0-	-628	-0-	10	1	3454	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	3334	-0-	-626	-0-	10	1	3324	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	3362	-0-	-730	-0-	10	1	3352	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	932	-0-	-2571	-0-	3	1	929	2	N	-0-			-0-
*09	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	10	1	12001	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
04	4560	X	4349	-0-	-211	-0-	10	1	4339	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	4376	-0-	-305	-0-	10	1	4366	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	4074	-0-	-396	-0-	10	1	4064	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	4465	-0-	-30	-0-	10	1	4455	2	N	-0-			-0-
08	4495	X	4121	-0-	-374	-0-	10	1	4111	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	3948	-0-	-402	-0-	9	1	3939	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
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	8	1	2759	2	N	-0-			-0-
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	9	1	2946	2	N	-0-			-0-
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	8	1	2779	2	N	-0-			-0-
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	10	1	3094	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	690	-0-	-2255	-0-	2	1	688	2	N	-0-			-0-
*09	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	12	1	10277	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
04	1170	N	1029	-0-	-141	-0-	3	1	1026	2	N	-0-			-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	4	1	1175	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	839	-0-	-331	-0-	7	1	832	2	N	-0-			-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	7	1	1146	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	9	1	1153	2	N	-0-			-0-
09	840	N	176	-0-	-664	-0-	3	1	173	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
04	4620	X	4423	-0-	-197	-0-	8	1	4415	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	4524	-0-	-250	-0-	8	1	4516	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	4298	-0-	-142	-0-	8	1	4290	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	4426	-0-	-162	-0-	10	1	4416	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	4514	-0-	-43	-0-	8	1	4506	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	4360	-0-	-50	-0-	8	1	4352	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2926	-0-	-404	-0-	15	1	2911	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	1838	-0-	-1572	-0-	15	1	1823	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	2928	-0-	-282	-0-	13	1	2915	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	7	1	3000	2	N	-0-			-0-
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	8	1	3085	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	1329	-0-	-1611	-0-	13	1	1316	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
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	14	1	3506	2	N	-0-			-0-
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	15	1	3185	2	N	-0-			-0-
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	15	1	3020	2	N	-0-			-0-
07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	16	1	3164	2	N	-0-			-0-
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	15	1	2924	2	N	-0-			-0-
*09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	15	1	2589	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
04	3330	X	2819	-0-	-511	-0-	9	1	2810	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	1589	-0-	-1852	-0-	5	1	1584	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	1439	-0-	-1831	-0-	1	1	1438	2	N	-0-			-0-
07	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	11	1	8778	2	N	-0-			-0-
08	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	12	1	8339	2	N	-0-			-0-
*09	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	11	1	6069	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
04	3540	X	581	-0-	-2959	-0-	2	1	579	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	2909	-0-	-656	-0-	8	1	2901	2	N	-0-			-0-
06	2460	X	2232	-0-	-228	-0-	8	1	2224	2	N	-0-			-0-
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3	1	3865	2	N	-0-			-0-
08	19476	X	19476	-0-	-0-	-0-	15	1	19461	2	N	-0-			-0-
*09	15605	X	15605	-0-	-0-	-0-	15	1	15590	2	N	-0-			-0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

04	4980	X	3356	-0-	-1624	-0-	343	1	3013	2	N	-0-			-0-
05	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	243	1	6209	2	N	-0-			-0-
06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	347	1	5930	2	N	-0-			-0-
07	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	340	1	5263	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	4088	-0-	-1058	-0-	360	1	3728	2	N	-0-			-0-
09	4980	X	1616	-0-	-3364	-0-	108	1	1508	2	N	-0-			-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-			-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-			-0-
08	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-			-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

04	1920	X	656	-0-	-1264	-0-	2	1	654	2	N	-0-			-0-
05	2108	X	495	-0-	-1613	-0-	2	1	493	2	N	-0-			-0-
06	2040	X	861	-0-	-1179	-0-	2	1	859	2	N	-0-			-0-
07	2108	X	1127	-0-	-981	-0-	3	1	1124	2	N	-0-			-0-
08	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	4	1	1518	2	N	-0-			-0-
*09	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	4	1	1179	2	N	-0-			-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

04	3750	X	3050	-0-	-700	-0-	9	1	3041	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3118	-0-	-757	-0-	10	1	3108	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	3049	-0-	-551	-0-	9	1	3040	2	N	-0-			-0-
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	10	1	3839	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	2517	-0-	-1110	-0-	4	1	2513	2	N	-0-			-0-
*09	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	11	1	9031	2	N	-0-			-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

04	2010	X	1618	-0-	-392	-0-	15	1	1603	2	N	-0-			-0-
05	2077	X	2022	-0-	-55	-0-	16	1	2006	2	N	-0-			-0-
06	2010	X	1696	-0-	-314	-0-	15	1	1681	2	N	-0-			-0-
07	1984	X	1580	-0-	-404	-0-	16	1	1564	2	N	-0-			-0-
08	2015	X	1459	-0-	-556	-0-	16	1	1443	2	N	-0-			-0-
09	1950	X	1524	-0-	-426	-0-	15	1	1509	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

04	2940	X	2619	-0-	-321	-0-	11	1	2608	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	2900	-0-	-14	-0-	14	1	2886	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2820	-0-	-60	-0-	11	1	2809	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	8	1	2858	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2878	-0-	-98	-0-	10	1	2868	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	2679	-0-	-141	-0-	10	1	2669	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
04	5730	X	4448	-0-	-1282	-0-	6	1	4442	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	3308	-0-	-1094	-0-	5	1	3303	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	1	1	2382	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	2534	-0-	-2054	-0-	2	1	2532	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	2458	-0-	-2130	-0-	2	1	2456	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	2502	-0-	-1938	-0-	2	1	2500	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
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	12	1	3737	2	N	-0-			-0-
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	14	1	3967	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3389	-0-	-301	-0-	14	1	3375	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	2380	-0-	-1495	-0-	3	1	2377	2	N	-0-			-0-
08	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	14	1	11602	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3270	-0-	-570	-0-	7	1	3263	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
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	6	1	2034	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	1198	-0-	-879	-0-	5	1	1193	2	N	-0-			-0-
06	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	8	1	2050	2	N	-0-			-0-
07	2108	N	1347	-0-	-761	-0-	7	1	1340	2	N	-0-			-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	7	1	1546	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	1530	-0-	-540	-0-	7	1	1523	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
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	9	1	3481	2	N	-0-			-0-
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	10	1	3800	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	3300	-0-	-180	-0-	10	1	3290	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	2520	-0-	-1076	-0-	8	1	2512	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	2662	-0-	-1151	-0-	6	1	2656	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3200	-0-	-490	-0-	10	1	3190	2	N	-0-			-0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	4698	-0-	-3102	-0-	15	1	4683	2	N	-0-			-0-
05	8060	X	5438	-0-	-2622	-0-	16	1	5422	2	N	-0-			-0-
06	7650	X	5515	-0-	-2135	-0-	15	1	5500	2	N	-0-			-0-
07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	16	1	5706	2	N	-0-			-0-
08	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	16	1	5693	2	N	-0-			-0-
*09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	15	1	5636	2	N	-0-			-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11700	X	11637	-0-	-63	-0-	346	1	11291	2	N	-0-			-0-
05	12090	X	11560	-0-	-530	-0-	355	1	11205	2	N	-0-			-0-
06	11610	X	10588	-0-	-1022	-0-	319	1	10269	2	N	-0-			-0-
07	12028	X	11492	-0-	-536	-0-	358	1	11134	2	N	-0-			-0-
08	12028	X	10741	-0-	-1287	-0-	360	1	10381	2	N	-0-			-0-
09	11640	X	10035	-0-	-1605	-0-	348	1	9687	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13320	X	12837	-0-	-483	-0-	15	1	12822	2	N	-0-			-0-
05	13764	X	12784	-0-	-980	-0-	16	1	12768	2	N	-0-			-0-
06	13320	X	12367	-0-	-953	-0-	12	1	12355	2	N	-0-			-0-
07	13764	X	11495	-0-	-2269	-0-	10	1	11485	2	N	-0-			-0-
08	13702	X	10843	-0-	-2859	-0-	10	1	10833	2	N	-0-			-0-
09	12840	X	9892	-0-	-2948	-0-	10	1	9882	2	N	-0-			-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8310	X	3773	-0-	-4537	-0-	280	1	3493	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	4002	-0-	-4585	-0-	214	1	3788	2	N	-0-			-0-
06	7890	X	4395	-0-	-3495	-0-	325	1	4070	2	N	-0-			-0-
07	7967	X	4357	-0-	-3610	-0-	342	1	4015	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	4383	-0-	-1352	-0-	360	1	4023	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	4246	-0-	-164	-0-	348	1	3898	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2955	-0-	-45	-0-	9	1	2946	2	N	-0-			-0-
05	3131	X	2862	-0-	-269	-0-	10	1	2852	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	2846	-0-	-184	-0-	10	1	2836	2	N	-0-			-0-
07	3131	X	2192	-0-	-939	-0-	10	1	2182	2	N	-0-			-0-
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	8	1	3359	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	1876	-0-	-1094	-0-	8	1	1868	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9600	X	8765	-0-	-835	-0-	15	1	8750	2	N	-0-			-0-
05	9920	X	8705	-0-	-1215	-0-	14	1	8691	2	N	-0-			-0-
06	9600	X	8844	-0-	-756	-0-	15	1	8829	2	N	-0-			-0-
07	9920	X	8584	-0-	-1336	-0-	16	1	8568	2	N	-0-			-0-
08	9052	X	3181	-0-	-5871	-0-	4	1	3177	2	N	-0-			-0-
*09	24990	X	24990	-0-	-0-	-0-	10	1	24980	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	7054	-0-	-86	-0-	10	1	7044	2	N	-0-			-0-
05	7378	X	7157	-0-	-221	-0-	10	1	7147	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	6847	-0-	-263	-0-	10	1	6837	2	N	-0-			-0-
07	7285	X	7004	-0-	-281	-0-	10	1	6994	2	N	-0-			-0-
08	7285	X	6694	-0-	-591	-0-	8	1	6686	2	N	-0-			-0-
*09	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	10	1	9930	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	5370	X	5197	-0-	-173	-0-	10	1	5187	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	5030	-0-	-519	-0-	10	1	5020	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	5134	-0-	-116	-0-	9	1	5125	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	5158	-0-	-205	-0-	10	1	5148	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	1282	-0-	-4081	-0-	3	1	1279	2	N	-0-			-0-
*09	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	13	1	9067	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	1	1	515	2	N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	10	1	1143	2	N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	9	1	1524	2	N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	7	1	2087	2	N	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	1	1	246	2	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
04	2520	X	2365	-0-	-155	-0-	5	1	2360	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	1327	-0-	-1370	-0-	3	1	1324	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	1209	-0-	-1401	-0-	1	1	1208	2	N	-0-					-0-
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	6	1	3026	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	2439	-0-	-10	-0-	7	1	2432	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	1998	-0-	-372	-0-	7	1	1991	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
04	9360	X	8739	-0-	-621	-0-	6	1	8733	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	8799	-0-	-873	-0-	6	1	8793	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	8506	-0-	-854	-0-	6	1	8500	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	8782	-0-	-673	-0-	6	1	8776	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8621	-0-	-648	-0-	6	1	8615	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	7882	-0-	-848	-0-	11	1	7871	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
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	6	1	7286	2	N	-0-					-0-
05	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	6	1	7213	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6360	-0-	-360	-0-	9	1	6351	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6933	-0-	-600	-0-	5	1	6928	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	2883	-0-	-4650	-0-	3	1	2880	2	N	-0-					-0-
*09	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	7	1	11905	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	19	-0-	-251	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	8	1	2158	2	N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	6	1	613	2	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	882	-0-	-1288	-0-	6	1	876	2	N	-0-					-0-
09	630	N	62	-0-	-568	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	248	-0-	-382	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	16	1	443	2	N	-0-					-0-
06	420	N	221	-0-	-199	-0-	14	1	207	2	N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	8	1	239	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3734	-0-	634	634	16	1	3718	2	N	-0-					-0-
*09	1358	N	724	-0-	-634	-0-	6	1	718	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 #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	1194	-0-	-2616	-0-	2	1	1192	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	597	-0-	-3340	-0-	2	1	595	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	1217	-0-	-2593	-0-	4	1	1213	2	N	-0-					-0-
07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2	1	2665	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	1568	-0-	-1036	-0-	1	1	1567	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	227	-0-	-1003	-0-	2	1	225	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	11	-0-	-529	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	6394	-0-	3394	3394	6	1	6388	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5734	-0-	2634	6028	15	1	5719	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	1880	-0-	-1220	4808	13	1	1867	2	N	-0-					-0-
*09	6117	X	1309	-0-	-4808	-0-	11	1	1298	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1851	-0-	-519	-0-	15	1	1836	2	N	-0-					-0-
05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	16	1	2456	2	N	-0-					-0-
06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	15	1	2540	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2267	-0-	-89	-0-	16	1	2251	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1192	-0-	-1288	-0-	16	1	1176	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2157	-0-	-393	-0-	13	1	2144	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	2574	-0-	-6726	-0-	209	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	2886	-0-	-5143	-0-	226	1	2660	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	3012	-0-	-4758	-0-	259	1	2753	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	2909	-0-	-5120	-0-	179	1	2730	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3395	-0-	-139	-0-	251	1	3144	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2740	-0-	-260	-0-	315	1	2425	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6930	X	4891	-0-	-2039	-0-	5	1	4886	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	5434	-0-	-1727	-0-	5	1	5429	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5338	-0-	-1382	-0-	5	1	5333	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	4942	-0-	-1072	-0-	5	1	4937	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	4606	-0-	-850	-0-	6	1	4600	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	3583	-0-	-1757	-0-	5	1	3578	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2754	-0-	-486	-0-	11	1	2743	2	N	-0-					-0-
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	10	1	3143	2	N	-0-					-0-
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	11	1	2815	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2836	-0-	-47	-0-	10	1	2826	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2826	-0-	-336	-0-	11	1	2815	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2660	-0-	-400	-0-	10	1	2650	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
04	5640	X	4330	-0-	-1310	-0-	9	1	4321	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	4435	-0-	-1393	-0-	9	1	4426	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	5003	-0-	-517	-0-	8	1	4995	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	4023	-0-	-1681	-0-	6	1	4017	2	N	-0-			-0-
08	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	7	1	5469	2	N	-0-			-0-
*09	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	7	1	5665	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

04	4740	X	1942	-0-	-2798	-0-	6	1	1936	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	1764	-0-	-2421	-0-	6	1	1758	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	1363	-0-	-2687	-0-	5	1	1358	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	1381	-0-	-2804	-0-	6	1	1375	2	N	-0-			-0-
08	2418	X	1401	-0-	-1017	-0-	6	1	1395	2	N	-0-			-0-
09	1950	X	941	-0-	-1009	-0-	5	1	936	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

04	6540	X	6113	-0-	-427	-0-	5	1	6108	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	5876	-0-	-882	-0-	8	1	5868	2	N	-0-			-0-
06	6540	X	5757	-0-	-783	-0-	10	1	5747	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	5925	-0-	-492	-0-	5	1	5920	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	2425	-0-	-3899	-0-	2	1	2423	2	N	-0-			-0-
*09	41267	X	41267	-0-	-0-	-0-	12	1	41255	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

04	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	14	1	10341	2	N	-0-			-0-
05	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	14	1	9278	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	5853	-0-	-2067	-0-	13	1	5840	2	N	-0-			-0-
07	8184	X	6216	-0-	-1968	-0-	10	1	6206	2	N	-0-			-0-
08	8184	X	7090	-0-	-1094	-0-	15	1	7075	2	N	-0-			-0-
09	7920	X	6479	-0-	-1441	-0-	15	1	6464	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

04	6420	X	5742	-0-	-678	-0-	8	1	5734	2	N	-0-			-0-
05	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	13	1	7719	2	N	-0-			-0-
06	6960	X	5287	-0-	-1673	-0-	10	1	5277	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	6434	-0-	-758	-0-	10	1	6424	2	N	-0-			-0-
08	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	15	1	9160	2	N	-0-			-0-
09	7470	X	7399	-0-	-71	-0-	14	1	7385	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

04	5640	X	5003	-0-	-637	-0-	8	1	4995	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	5370	-0-	-458	-0-	9	1	5361	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	4427	-0-	-1213	-0-	8	1	4419	2	N	-0-			-0-
07	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	8	1	5827	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	4586	-0-	-1087	-0-	6	1	4580	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	4147	-0-	-1043	-0-	5	1	4142	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

04	9030	X	8279	-0-	-751	-0-	15	1	8264	2	N	-0-			-0-
05	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	15	1	10103	2	N	-0-			-0-
06	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	15	1	10014	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	7605	-0-	-1447	-0-	15	1	7590	2	N	-0-			-0-
08	10106	X	5972	-0-	-4134	-0-	15	1	5957	2	N	-0-			-0-
09	10020	X	4572	-0-	-5448	-0-	14	1	4558	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 #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	2963	-0-	-2407	-0-	12	1	2951	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	1980	-0-	-2050	-0-	8	1	1972	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	21	-0-	-3519	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

04	17160	X	15478	-0-	-1682	-0-	15	1	15463	2	N	-0-			-0-
05	17205	X	15142	-0-	-2063	-0-	15	1	15127	2	N	-0-			-0-
06	16140	X	14519	-0-	-1621	-0-	15	1	14504	2	N	-0-			-0-
07	16678	X	13020	-0-	-3658	-0-	15	1	13005	2	N	-0-			-0-
08	15996	X	12531	-0-	-3465	-0-	14	1	12517	2	N	-0-			-0-
09	15480	X	11809	-0-	-3671	-0-	14	1	11795	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

04	9900	X	9437	-0-	-463	-0-	11	1	9426	2	N	-0-			-0-
05	10199	X	9719	-0-	-480	-0-	11	1	9708	2	N	-0-			-0-
06	9120	X	9027	-0-	-93	-0-	10	1	9017	2	N	-0-			-0-
07	9765	X	9165	-0-	-600	-0-	13	1	9152	2	N	-0-			-0-
08	9765	X	8812	-0-	-953	-0-	11	1	8801	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	7538	-0-	-1912	-0-	14	1	7524	2	N	-0-			-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

04	17010	X	4155	-0-	-12855	-0-	7	1	4148	2	N	-0-			-0-
05	12524	X	4210	-0-	-8314	-0-	3	1	4207	2	N	-0-			-0-
06	11010	X	3903	-0-	-7107	-0-	6	1	3897	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	3413	-0-	-2446	-0-	3	1	3410	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	3298	-0-	-1011	-0-	2	1	3296	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	2711	-0-	-1459	-0-	2	1	2709	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

04	18930	X	15209	-0-	-3721	-0-	15	1	15194	2	N	-0-			-0-
05	18879	X	16855	-0-	-2024	-0-	16	1	16839	2	N	-0-			-0-
06	17310	X	15972	-0-	-1338	-0-	15	1	15957	2	N	-0-			-0-
07	17887	X	14576	-0-	-3311	-0-	15	1	14561	2	N	-0-			-0-
08	17360	X	13948	-0-	-3412	-0-	15	1	13933	2	N	-0-			-0-
09	16320	X	14354	-0-	-1966	-0-	15	1	14339	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

04	8610	X	7429	-0-	-1181	-0-	12	1	7417	2	N	-0-			-0-
05	8804	X	7399	-0-	-1405	-0-	8	1	7391	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	7288	-0-	-482	-0-	7	1	7281	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	7732	-0-	-297	-0-	8	1	7724	2	N	-0-			-0-
08	7812	X	7239	-0-	-573	-0-	8	1	7231	2	N	-0-			-0-
09	7440	X	6874	-0-	-566	-0-	8	1	6866	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

04	11490	X	11167	-0-	-323	-0-	14	1	11153	2	N	-0-			-0-
05	11873	X	9442	-0-	-2431	-0-	15	1	9427	2	N	-0-			-0-
06	10020	X	7541	-0-	-2479	-0-	15	1	7526	2	N	-0-			-0-
07	11532	X	9024	-0-	-2508	-0-	16	1	9008	2	N	-0-			-0-
08	11532	X	8343	-0-	-3189	-0-	16	1	8327	2	N	-0-			-0-
09	11160	X	8364	-0-	-2796	-0-	15	1	8349	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	7152	-0-	-1008	-0-	6	1	7146	2	N	-0-			-0-
05	8432	X	6521	-0-	-1911	-0-	6	1	6515	2	N	-0-			-0-
06	8130	X	7204	-0-	-926	-0-	6	1	7198	2	N	-0-			-0-
07	8401	X	7416	-0-	-985	-0-	6	1	7410	2	N	-0-			-0-
08	8401	X	6681	-0-	-1720	-0-	5	1	6676	2	N	-0-			-0-
09	7200	X	6276	-0-	-924	-0-	6	1	6270	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	10	1	8089	2	N	-0-			-0-
05	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	14	1	8940	2	N	-0-			-0-
06	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	13	1	8424	2	N	-0-			-0-
07	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	13	1	8513	2	N	-0-			-0-
08	8959	X	8211	-0-	-748	-0-	12	1	8199	2	N	-0-			-0-
09	8670	X	7581	-0-	-1089	-0-	11	1	7570	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	14	1	8772	2	N	-0-			-0-
05	10726	X	7697	-0-	-3029	-0-	14	1	7683	2	N	-0-			-0-
06	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	14	1	15982	2	N	-0-			-0-
07	10726	X	9374	-0-	-1352	-0-	16	1	9358	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	7434	-0-	-2083	-0-	16	1	7418	2	N	-0-			-0-
09	10380	X	6995	-0-	-3385	-0-	15	1	6980	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	77422	X	77422	-0-	-0-	-0-	15	1	77407	2	N	-0-			-0-
05	68580	X	68580	-0-	-0-	-0-	16	1	68564	2	N	-0-			-0-
06	47118	X	47118	-0-	-0-	-0-	15	1	47103	2	N	-0-			-0-
07	44206	X	43180	-0-	-1026	-0-	15	1	43165	2	N	-0-			-0-
08	44206	X	39700	-0-	-4506	-0-	15	1	39685	2	N	-0-			-0-
09	42780	X	34307	-0-	-8473	-0-	15	1	34292	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	2	1	4015	2	N	-0-			-0-
07	18200	X	18200	-0-	-0-	-0-	15	1	18185	2	N	-0-			-0-
08	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	15	1	15197	2	N	-0-			-0-
*09	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	15	1	10815	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	16290	X	14852	-0-	-1438	-0-	8	1	14844	2	N	-0-			-0-
05	16833	X	15955	-0-	-878	-0-	7	1	15948	2	N	-0-			-0-
06	16260	X	14910	-0-	-1350	-0-	6	1	14904	2	N	-0-			-0-
07	16492	X	15266	-0-	-1226	-0-	7	1	15259	2	N	-0-			-0-
08	16399	X	15244	-0-	-1155	-0-	7	1	15237	2	N	-0-			-0-
09	15450	X	13392	-0-	-2058	-0-	6	1	13386	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12060	X	10274	-0-	-1786	-0-	9	1	10265	2	N	-0-			-0-
05	12462	X	11288	-0-	-1174	-0-	9	1	11279	2	N	-0-			-0-
06	11760	X	10683	-0-	-1077	-0-	9	1	10674	2	N	-0-			-0-
07	11842	X	10750	-0-	-1092	-0-	9	1	10741	2	N	-0-			-0-
08	11284	X	9062	-0-	-2222	-0-	9	1	9053	2	N	-0-			-0-
09	10920	X	10117	-0-	-803	-0-	9	1	10108	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	6055	-0-	-275	-0-	9	1	6046	2	N	-0-			-0-
05	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	10	1	6127	2	N	-0-			-0-
06	6000	X	5863	-0-	-137	-0-	10	1	5853	2	N	-0-			-0-
07	6262	X	6002	-0-	-260	-0-	10	1	5992	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	6088	-0-	-174	-0-	10	1	6078	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	5842	-0-	-218	-0-	10	1	5832	2	N	-0-			-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

04	13830	X	12837	-0-	-993	-0-	13	1	12824	2	N	-0-			-0-
05	14508	X	13034	-0-	-1474	-0-	13	1	13021	2	N	-0-			-0-
06	14040	X	12422	-0-	-1618	-0-	12	1	12410	2	N	-0-			-0-
07	14508	X	12410	-0-	-2098	-0-	12	1	12398	2	N	-0-			-0-
08	13330	X	12696	-0-	-634	-0-	13	1	12683	2	N	-0-			-0-
09	12840	X	11842	-0-	-998	-0-	12	1	11830	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

04	13680	X	12165	-0-	-1515	-0-	6	1	12159	2	N	-0-			-0-
05	13764	X	12327	-0-	-1437	-0-	5	1	12322	2	N	-0-			-0-
06	12570	X	11931	-0-	-639	-0-	6	1	11925	2	N	-0-			-0-
07	12586	X	12372	-0-	-214	-0-	8	1	12364	2	N	-0-			-0-
08	12586	X	10957	-0-	-1629	-0-	9	1	10948	2	N	-0-			-0-
09	12180	X	11095	-0-	-1085	-0-	9	1	11086	2	N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

04	15450	X	12610	-0-	-2840	-0-	7	1	12603	2	N	-0-			-0-
05	15965	X	12702	-0-	-3263	-0-	6	1	12696	2	N	-0-			-0-
06	15630	X	12364	-0-	-3266	-0-	6	1	12358	2	N	-0-			-0-
07	16151	X	12269	-0-	-3882	-0-	7	1	12262	2	N	-0-			-0-
08	16151	X	12140	-0-	-4011	-0-	6	1	12134	2	N	-0-			-0-
09	12600	X	11435	-0-	-1165	-0-	6	1	11429	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

04	22590	X	21030	-0-	-1560	-0-	15	1	21015	2	N	-0-			-0-
05	22847	X	22419	-0-	-428	-0-	16	1	22403	2	N	-0-			-0-
06	22110	X	20807	-0-	-1303	-0-	15	1	20792	2	N	-0-			-0-
07	22847	X	20239	-0-	-2608	-0-	15	1	20224	2	N	-0-			-0-
08	22413	X	16835	-0-	-5578	-0-	11	1	16824	2	N	-0-			-0-
09	21690	X	17457	-0-	-4233	-0-	15	1	17442	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

04	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	6	1	12777	2	N	-0-			-0-
05	14446	X	12442	-0-	-2004	-0-	6	1	12436	2	N	-0-			-0-
06	13980	X	11747	-0-	-2233	-0-	6	1	11741	2	N	-0-			-0-
07	14446	X	11865	-0-	-2581	-0-	6	1	11859	2	N	-0-			-0-
08	13206	X	11891	-0-	-1315	-0-	6	1	11885	2	N	-0-			-0-
09	12780	X	11208	-0-	-1572	-0-	6	1	11202	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

04	1110	X	997	-0-	-113	-0-	2	1	995	2	N	-0-			-0-
05	1488	X	961	-0-	-527	-0-	1	1	960	2	N	-0-			-0-
06	1440	X	873	-0-	-567	-0-	2	1	871	2	N	-0-			-0-
07	1488	X	652	-0-	-836	-0-	1	1	651	2	N	-0-			-0-
08	1023	X	532	-0-	-491	-0-	1	1	531	2	N	-0-			-0-
09	990	X	601	-0-	-389	-0-	1	1	600	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
04	11430	X	10633	-0-	-797	-0-	8	1	10625	2	N	-0-			-0-
05	11811	X	10808	-0-	-1003	-0-	6	1	10802	2	N	-0-			-0-
06	11280	X	9332	-0-	-1948	-0-	6	1	9326	2	N	-0-			-0-
07	11656	X	10841	-0-	-815	-0-	6	1	10835	2	N	-0-			-0-
08	11067	X	10762	-0-	-305	-0-	6	1	10756	2	N	-0-			-0-
09	10620	X	9409	-0-	-1211	-0-	5	1	9404	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
04	14550	X	12128	-0-	-2422	-0-	6	1	12122	2	N	-0-			-0-
05	15097	X	11639	-0-	-3458	-0-	7	1	11632	2	N	-0-			-0-
06	14610	X	11362	-0-	-3248	-0-	9	1	11353	2	N	-0-			-0-
07	15097	X	12168	-0-	-2929	-0-	8	1	12160	2	N	-0-			-0-
08	15035	X	11814	-0-	-3221	-0-	7	1	11807	2	N	-0-			-0-
09	12120	X	10967	-0-	-1153	-0-	7	1	10960	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
04	13650	X	12431	-0-	-1219	-0-	7	1	12424	2	N	-0-			-0-
05	13609	X	11894	-0-	-1715	-0-	8	1	11886	2	N	-0-			-0-
06	13290	X	11324	-0-	-1966	-0-	7	1	11317	2	N	-0-			-0-
07	13733	X	11380	-0-	-2353	-0-	9	1	11371	2	N	-0-			-0-
08	13733	X	11064	-0-	-2669	-0-	9	1	11055	2	N	-0-			-0-
09	12420	X	10438	-0-	-1982	-0-	10	1	10428	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
04	17010	X	14661	-0-	-2349	-0-	8	1	14653	2	N	-0-			-0-
05	16585	X	15434	-0-	-1151	-0-	8	1	15426	2	N	-0-			-0-
06	15930	X	14974	-0-	-956	-0-	8	1	14966	2	N	-0-			-0-
07	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	6	1	16069	2	N	-0-			-0-
08	15996	X	15503	-0-	-493	-0-	6	1	15497	2	N	-0-			-0-
09	14970	X	14682	-0-	-288	-0-	7	1	14675	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9990	X	9224	-0-	-766	-0-	8	1	9216	2	N	-0-			-0-
05	10106	X	8469	-0-	-1637	-0-	10	1	8459	2	N	-0-			-0-
06	9300	X	8314	-0-	-986	-0-	10	1	8304	2	N	-0-			-0-
07	9517	X	8191	-0-	-1326	-0-	10	1	8181	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	8364	-0-	-1153	-0-	11	1	8353	2	N	-0-			-0-
09	9210	X	8156	-0-	-1054	-0-	11	1	8145	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
04	14880	X	13440	-0-	-1440	-0-	11	1	13429	2	N	-0-			-0-
05	15376	X	13585	-0-	-1791	-0-	11	1	13574	2	N	-0-			-0-
06	14400	X	13363	-0-	-1037	-0-	11	1	13352	2	N	-0-			-0-
07	14539	X	13538	-0-	-1001	-0-	11	1	13527	2	N	-0-			-0-
08	14260	X	12955	-0-	-1305	-0-	11	1	12944	2	N	-0-			-0-
09	13440	X	12255	-0-	-1185	-0-	11	1	12244	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
04	13710	X	12839	-0-	-871	-0-	9	1	12830	2	N	-0-			-0-
05	14167	X	13200	-0-	-967	-0-	9	1	13191	2	N	-0-			-0-
06	13530	X	12649	-0-	-881	-0-	9	1	12640	2	N	-0-			-0-
07	13981	X	12235	-0-	-1746	-0-	10	1	12225	2	N	-0-			-0-
08	13578	X	12260	-0-	-1318	-0-	10	1	12250	2	N	-0-			-0-
09	12840	X	10861	-0-	-1979	-0-	9	1	10852	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	11700	X	10282	-0-	-1418	-0-	10	1	10272	2	N	-0-					-0-
05	11377	X	11001	-0-	-376	-0-	10	1	10991	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	10612	-0-	-338	-0-	10	1	10602	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	10433	-0-	-882	-0-	7	1	10426	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	9672	-0-	-1643	-0-	7	1	9665	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	9386	-0-	-1264	-0-	7	1	9379	2	N	-0-					-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

04	28110	X	27112	-0-	-998	-0-	15	1	27097	2	N	-0-					-0-
05	29047	X	16664	-0-	-12383	-0-	9	1	16655	2	N	-0-					-0-
06	34654	X	34654	-0-	-0-	-0-	15	1	34639	2	N	-0-					-0-
07	28985	X	28442	-0-	-543	-0-	15	1	28427	2	N	-0-					-0-
08	28024	X	10844	-0-	-17180	-0-	6	1	10838	2	N	-0-					-0-
09	34650	X	32722	-0-	-1928	-0-	12	1	32710	2	N	-0-					-0-

WALKER SU B - A WELL #: 1H RRCID -> 292756 COMPL. DATE 06/11/2022 TOTAL DEPTH 14574 PERF. N/A

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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					200
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					200
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					200
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					200
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					200
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					19
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					19
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					19
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					19
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		303	-0-	303	303	303	2			N	-0-					37
05	14B2 EXT		281	-0-	281	584	281	2			N	-0-					37
06	14B2 EXT		310	-0-	310	894	310	2			N	-0-					37
07	14B2 EXT		181	-0-	181	1075	181	2			N	-0-					37
08	14B2 EXT		1346	-0-	1346	2421	1346	2			N	-0-					37
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					37

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					3
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					3
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					3
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					3
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					3
09	0		89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-					3

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					36
05	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					36
06	4470	X	4303	-0-	-167	-0-	4303	3			N	-0-	36	7			-0-
07	4278	X	3996	-0-	-282	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4315	-0-	-366	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
09	0		3897	-0-	3897	3897	3897	3			N	-0-					-0-

U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	1594	3			N	-0-					29
05	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	1488	3			N	-0-					29
06	1590	N	1450	-0-	-140	-0-	1450	3			N	-0-					29
07	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1565	3			N	-0-					29
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					29
09	0		1486	-0-	1486	1486	1486	3			N	-0-					29

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
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1710	-0-	-274	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1544	-0-	-347	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
09	0		1586	-0-	1586	1586	1586	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11700	X	7320	-0-	-4380	-0-	765	1	6555	3	N	-0-					-0-
05	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	791	1	8541	3	N	-0-					-0-
06	8730	X	6586	-0-	-2144	-0-	765	1	5821	3	N	-0-					-0-
07	9021	X	7776	-0-	-1245	-0-	791	1	6985	3	N	-0-					-0-
08	9331	X	8227	-0-	-1104	-0-	791	1	7436	3	N	-0-					-0-
09	0		6375	-0-	6375	6375	765	1	5610	3	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
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					41
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					41
06	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3			N	-0-	41	7			-0-
07	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	3			N	-0-					-0-
08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
09	0		3680	-0-	3680	3680	3680	3			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-					47
05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					47
06	5730	X	5629	-0-	-101	-0-	5629	3			N	-0-	47	7			-0-
07	5921	X	4919	-0-	-1002	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	4841	-0-	-1080	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
09	0		4897	-0-	4897	4897	4897	3			N	-0-					-0-

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	4571	-0-	-1489	-0-	4571	2			N	-0-					70
05	5394	X	4757	-0-	-637	-0-	4757	2			N	-0-					70
06	5220	X	4025	-0-	-1195	-0-	4025	3			N	-0-	70	7			-0-
07	5394	X	3746	-0-	-1648	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4045	-0-	-667	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
09	0		3646	-0-	3646	3646	3646	3			N	-0-					-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	1709	-0-	-1021	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	1919	-0-	-1711	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3712	-0-	-39	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
08	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
09	0		15063	-0-	15063	15063	15063	3			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
04	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
05	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	8272	-0-	-8	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	6973	-0-	-1583	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7703	-0-	-853	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
09	0		6290	-0-	6290	6290	6290	3			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290367 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11917 - 21472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	267270	X	173555	-0-	-93715	-0-	173555	3			N	-0-					-0-
05	248341	X	168615	-0-	-79726	-0-	168615	3			N	-0-					-0-
06	217560	X	154060	-0-	-63500	-0-	154060	3			N	-0-					-0-
07	205561	X	148918	-0-	-56643	-0-	148918	3			N	-0-					-0-
08	194339	X	127657	-0-	-66682	-0-	155	1	127502	3	N	-0-					-0-
09	0		81709	-0-	81709	81709	81709	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA COTHROM UNIT MBS C11 WELL #: 11H RRCID -> 291869 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12014 - 20475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	711360	X	326456	-0-	-384904	-0-	326456	3			N	-0-					-0-
05	507408	X	285784	-0-	-221624	-0-	285784	3			N	-0-					-0-
06	426150	X	234753	-0-	-191397	-0-	234753	3			N	-0-					-0-
07	401078	X	197989	-0-	-203089	-0-	197989	3			N	-0-					-0-
08	362824	X	160668	-0-	-202156	-0-	199	1	160469	3	N	-0-					-0-
09	0		157208	-0-	157208	157208	157208	3			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT MBS C8 WELL #: 8H RRCID -> 292064 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11646 PERF.12009 - 12829

04	735030	X	426163	-0-	-308867	-0-	426163	3			N	-0-					-0-
05	759531	X	380828	-0-	-378703	-0-	380828	3			N	-0-					-0-
06	498840	X	307521	-0-	-191319	-0-	307521	3			N	-0-					-0-
07	485243	X	279513	-0-	-205730	-0-	279513	3			N	-0-					-0-
08	448818	X	212042	-0-	-236776	-0-	262	1	211780	3	N	-0-					-0-
09	0		184709	-0-	184709	184709	184709	3			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 8H RRCID -> 292179 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11821 - 21981

04	679320	X	528075	-0-	-151245	-0-	528075	3			N	-0-					-0-
05	701964	X	479459	-0-	-222505	-0-	479459	3			N	-0-					-0-
06	679320	X	411665	-0-	-267655	-0-	411665	3			N	-0-					-0-
07	589341	X	375033	-0-	-214308	-0-	375033	3			N	-0-					-0-
08	562650	X	315892	-0-	-246758	-0-	315892	3			N	-0-					-0-
09	0		285474	-0-	285474	285474	395	1	285079	3	N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 2H RRCID -> 292270 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12291 - 22461

04	659670	X	500367	-0-	-159303	-0-	500367	3			N	-0-					-0-
05	681659	X	461432	-0-	-220227	-0-	461432	3			N	-0-					-0-
06	608760	X	397789	-0-	-210971	-0-	397789	3			N	-0-					-0-
07	609925	X	364112	-0-	-245813	-0-	364112	3			N	-0-					-0-
08	564448	X	306149	-0-	-258299	-0-	306149	3			N	-0-					-0-
09	0		269771	-0-	269771	269771	373	1	269398	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

04	1830	X	1066	-0-	-764	-0-	1066	2			Y	-0-					11
05	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1836	2	8	9	Y	7					18
06	1500	X	1283	-0-	-217	-0-	1283	2			Y	-0-					18
07	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1466	2	3	9	Y	3					21
*08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					11
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	34	2	8	9	Y	7					18
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					18
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	622	2	3	9	Y	3					21
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	1468	-0-	-2852	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	1950	-0-	-2483	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
06	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			Y	-0-					-0-
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			Y	-0-					-0-
08	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4344	-0-	-666	-0-	4344	2			Y	-0-					-0-

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12877	X	-0-	-0-	-12877	-0-					N	-0-					-0-
05	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC 665648
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3038	-0-	-502	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2249	-0-	-1099	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2119	-0-	-221	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2224	-0-	-907	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2279	-0-	-852	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2275	-0-	-755	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
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
04	3900	X	159	-0-	-3741	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	115	-0-	-3419	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	111	-0-	-3309	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	104	-0-	-3120	-0-	104	1			N	-0-					-0-
08	558	X	98	-0-	-460	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*09	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3672	-0-	-198	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3895	-0-	-197	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3621	-0-	-471	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3831	-0-	-129	-0-	3831	3			N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	6559	-0-	3459	3459	6559	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	459					N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10214 - 10716

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144						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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	2160	N	2128	-0-	-32	-0-	2128	2			Y	-0-					62
05	2294	N	2101	-0-	-193	-0-	2101	2			Y	-0-					62
06	2550	N	1487	-0-	-1063	-0-	1486	2	1	9	Y	1	1	8			62
*07	2201	N	1746	-0-	-455	-0-	1746	2			Y	-0-					62
*08	2015	N	1465	-0-	-550	-0-	1465	2			Y	-0-					62
*09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					62

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28620	X	25208	-0-	-3412	-0-	1225	1	23908	2	Y	68					199
							75	9									
05	26257	X	25274	-0-	-983	-0-	1168	1	24052	2	Y	49	161	1			87
							54	9									
06	25650	X	23681	-0-	-1969	-0-	1134	1	22507	2	Y	36					123
							40	9									
07	26505	X	24378	-0-	-2127	-0-	1169	1	23151	2	Y	53	1	8			175
							58	9									
08	25606	X	23718	-0-	-1888	-0-	1186	1	22327	2	Y	186	159	1	2	8	200
							205	9									
09	24780	X	22368	-0-	-2412	-0-	1121	1	21218	2	Y	26	2	8			224
							29	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29970	X	26920	-0-	-3050	-0-	1329	1	25580	2	Y	10					41
							11	9									
05	29605	X	27003	-0-	-2602	-0-	1267	1	25728	2	Y	7	35	1			13
							8	9									
06	28650	X	25167	-0-	-3483	-0-	1223	1	23937	2	Y	6					19
							7	9									
07	28520	X	25762	-0-	-2758	-0-	1221	1	24531	2	Y	9	1	8			27
							10	9									
08	27621	X	25182	-0-	-2439	-0-	1285	1	23865	2	Y	29	24	1	2	8	30
							32	9									
09	26730	X	23746	-0-	-2984	-0-	1174	1	22565	2	Y	6	2	8			34
							7	9									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11152 - 19262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63510	X	53326	-0-	-10184	-0-	23	1	52535	2	Y	698	733	1	2	8	104
							768	9									
05	63209	X	52427	-0-	-10782	-0-	9	1	52166	2	Y	229	292	1	4	8	37
							252	9									
06	59220	X	49095	-0-	-10125	-0-	9	1	48878	2	Y	189	194	1	4	8	28
							208	9									
07	58776	X	49462	-0-	-9314	-0-	7	1	49239	2	Y	196	185	1	3	8	36
							216	9									
08	56606	X	48024	-0-	-8582	-0-	6	1	47824	2	Y	176	175	1	4	8	33
							194	9									
09	53340	X	44557	-0-	-8783	-0-	7	1	44348	2	Y	184	178	1	1	8	38
							202	9									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 285967 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11246 - 18871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72480	X	64430	-0-	-8050	-0-	10	1	64214	2	Y	187	194	1	2	8	28
							206	9									
05	74586	X	64657	-0-	-9929	-0-	12	1	64315	2	Y	300	277	1	2	8	49
							330	9									
06	69840	X	60496	-0-	-9344	-0-	12	1	60212	2	Y	247	257	1	2	8	37
							272	9									
07	70308	X	60766	-0-	-9542	-0-	8	1	60476	2	Y	256	243	1	2	8	48
							282	9									
08	67859	X	59015	-0-	-8844	-0-	9	1	58754	2	Y	229	230	1	3	8	44
							252	9									
09	64440	X	54966	-0-	-9474	-0-	9	1	54690	2	Y	243	235	1	1	8	51
							267	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HICKS-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287150 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11114 - 21164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95940	X	77692	-0-	-18248	-0-	19 516	1 9	77157	2	Y	469	492	1	4	8	69
05	95170	X	77275	-0-	-17895	-0-	18 510	1 9	76747	2	Y	464	451	1	7	8	75
06	87060	X	71678	-0-	-15382	-0-	17 417	1 9	71244	2	Y	379	390	1	7	8	57
07	86924	X	71646	-0-	-15278	-0-	12 426	1 9	71208	2	Y	387	368	1	4	8	72
08	83266	X	69106	-0-	-14160	-0-	12 381	1 9	68713	2	Y	346	346	1	7	8	65
09	77700	X	64422	-0-	-13278	-0-	13 403	1 9	64006	2	Y	366	353	1	2	8	76

TURNER-HICKS-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287151 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11205 - 20895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112500	X	97292	-0-	-15208	-0-	36 1101	1 9	96155	2	Y	1001	1057	1	2	8	149
05	116250	X	97270	-0-	-18980	-0-	32 985	1 9	96253	2	Y	895	893	1	4	8	147
06	111180	X	91438	-0-	-19742	-0-	29 812	1 9	90597	2	Y	738	769	1	4	8	112
07	111259	X	91970	-0-	-19289	-0-	22 842	1 9	91106	2	Y	765	731	1	3	8	143
08	105121	X	89372	-0-	-15749	-0-	24 755	1 9	88593	2	Y	686	692	1	6	8	131
09	97290	X	83046	-0-	-14244	-0-	24 801	1 9	82221	2	Y	728	705	1	2	8	152

HICKS-SHIVERS WELL #: 4HH RRCID -> 289226 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11415 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142530	X	112339	-0-	-30191	-0-	29 835	1 9	111475	2	Y	759	800	1	2	8	113
05	138911	X	111408	-0-	-27503	-0-	35 1067	1 9	110306	2	Y	970	920	1	4	8	159
06	122640	X	103085	-0-	-19555	-0-	32 867	1 9	102186	2	Y	788	823	1	4	8	120
07	126728	X	102400	-0-	-24328	-0-	24 887	1 9	101489	2	Y	806	772	1	3	8	151
08	120528	X	98536	-0-	-21992	-0-	24 785	1 9	97727	2	Y	714	724	1	4	8	137
09	112350	X	91906	-0-	-20444	-0-	26 837	1 9	91043	2	Y	761	738	1	1	8	159

HICKS-SHIVERS WELL #: 3HH RRCID -> 289482 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11217 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134250	X	113446	-0-	-20804	-0-	17 364	1 9	113065	2	Y	331	344	1	6	8	48
05	137888	X	111734	-0-	-26154	-0-	22 616	1 9	111096	2	Y	560	508	1	9	8	91
06	126720	X	102087	-0-	-24633	-0-	21 496	1 9	101570	2	Y	451	464	1	11	8	67
07	130944	X	101218	-0-	-29726	-0-	15 503	1 9	100700	2	Y	457	434	1	6	8	84
08	122760	X	97408	-0-	-25352	-0-	15 450	1 9	96943	2	Y	409	406	1	10	8	77
09	113460	X	90429	-0-	-23031	-0-	16 471	1 9	89942	2	Y	428	413	1	3	8	89

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HICKS-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 289651 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11301 - 20912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	127110	X	108936	-0-		-18174	-0-	12 222	1 9	108702	2	Y	202	209	1	4	8	29
05	131347	X	107412	-0-		-23935	-0-	12 255	1 9	107145	2	Y	232	215	1	9	8	37
06	119100	X	98063	-0-		-21037	-0-	13 205	1 9	97845	2	Y	186	187	1	9	8	27
07	123070	X	96980	-0-		-26090	-0-	7 206	1 9	96767	2	Y	187	174	1	6	8	34
08	116622	X	93434	-0-		-23188	-0-	8 186	1 9	93240	2	Y	169	163	1	9	8	31
09	108930	X	87202	-0-		-21728	-0-	8 193	1 9	87001	2	Y	175	167	1	3	8	36

LONGINO HV A WELL #: 15HH RRCID -> 290135 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11189 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	230760	X	207794	-0-		-22966	-0-	2 72	1 9	207720	2	Y	65	72	1	1	8	118
05	238452	X	204032	-0-		-34420	-0-	2 58	1 9	203972	2	Y	53	66	1	3	8	102
06	224940	X	188152	-0-		-36788	-0-	2 25	1 9	188125	2	Y	23	65	1	3	8	57
07	221495	X	182991	-0-		-38504	-0-	2 86	1 9	182903	2	Y	78	67	1	6	8	62
08	217372	X	172181	-0-		-45191	-0-	3 85	1 9	172093	2	Y	77	14	8			125
09	207780	X	161611	-0-		-46169	-0-	4 119	1 9	161488	2	Y	108	70	1	13	8	150

LONGINO HV B WELL #: 16HH RRCID -> 290345 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11254 - 20741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	219300	X	182464	-0-		-36836	-0-	2 63	1 9	182399	2	Y	57	66	1	1	8	103
05	213249	X	181034	-0-		-32215	-0-	2 53	1 9	180979	2	Y	48	58	1	2	8	91
06	200820	X	168533	-0-		-32287	-0-	2 22	1 9	168509	2	Y	20	58	1	2	8	51
07	203701	X	167249	-0-		-36452	-0-	2 76	1 9	167171	2	Y	69	60	1	3	8	57
08	195765	X	160201	-0-		-35564	-0-	2 74	1 9	160125	2	Y	67	8	8			116
09	182460	X	152639	-0-		-29821	-0-	4 107	1 9	152528	2	Y	97	64	1	7	8	142

LONGINO HV C WELL #: 17HH RRCID -> 290346 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11130 - 21257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	203184	X	169268	-0-		-33916	-0-	2 59	1 9	169207	2	Y	54	61	1	1	8	96
05	204135	X	168194	-0-		-35941	-0-	2 50	1 9	168142	2	Y	45	54	1	3	8	84
06	188880	X	155055	-0-		-33825	-0-	2 21	1 9	155032	2	Y	19	54	1	2	8	47
07	187736	X	152993	-0-		-34743	-0-	2 72	1 9	152919	2	Y	65	55	1	5	8	52
08	180916	X	146531	-0-		-34385	-0-	2 73	1 9	146456	2	Y	66	12	8			106
09	169260	X	139892	-0-		-29368	-0-	3 102	1 9	139787	2	Y	93	58	1	11	8	130

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

MULLINS WELL #: 1HH RRCID -> 291461 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11381 - 19175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	322380	X	274742	-0-	-47638	-0-	744	1	273998	2	Y	-0-					-0-
05	333126	X	264700	-0-	-68426	-0-	770	1	263930	2	Y	-0-					-0-
06	297900	X	234057	-0-	-63843	-0-	766	1	233291	2	Y	-0-					-0-
07	269437	X	223821	-0-	-45616	-0-	764	1	223057	2	Y	-0-					-0-
08	233647	X	204470	-0-	-29177	-0-	759	1	203711	2	Y	-0-					-0-
09	226110	X	188085	-0-	-38025	-0-	732	1	187353	2	Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 2HH RRCID -> 291462 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11422 - 21144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	472290	X	408812	-0-	-63478	-0-	1107	1	407705	2	Y	-0-					-0-
05	483538	X	393277	-0-	-90261	-0-	1143	1	392134	2	Y	-0-					-0-
06	436050	X	346961	-0-	-89089	-0-	1136	1	345825	2	Y	-0-					-0-
07	385059	X	336718	-0-	-48341	-0-	1149	1	335569	2	Y	-0-					-0-
08	339729	X	310797	-0-	-28932	-0-	1154	1	309643	2	Y	-0-					-0-
09	328770	X	287838	-0-	-40932	-0-	1119	1	286719	2	Y	-0-					-0-

OPAL HV B WELL #: 2HH RRCID -> 291871 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11538 - 20937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	587550	X	578143	-0-	-9407	-0-	987	1	577156	2	N	-0-					-0-
05	607135	X	598531	-0-	-8604	-0-	1034	1	597497	2	N	-0-					-0-
06	592044	X	592044	-0-	-0-	-0-	1042	1	591002	2	N	-0-					-0-
07	597401	X	574118	-0-	-23283	-0-	1036	1	573082	2	N	-0-					-0-
08	598517	X	499032	-0-	-99485	-0-	861	1	498171	2	N	-0-					-0-
09	587550	X	547805	-0-	-39745	-0-	1008	1	546797	2	N	-0-					-0-

PEARL HV D WELL #: 4HH RRCID -> 291921 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11585 - 19272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	792270	X	493501	-0-	-298769	-0-	618	1	492883	2	Y	-0-					-0-
05	818679	X	485247	-0-	-333432	-0-	638	1	484609	2	Y	-0-					-0-
06	611370	X	441176	-0-	-170194	-0-	493	1	440683	2	Y	-0-					-0-
07	575794	X	398510	-0-	-177284	-0-	398510	2			Y	-0-					-0-
08	512089	X	373096	-0-	-138993	-0-	628	1	372468	2	Y	-0-					-0-
09	493500	X	334992	-0-	-158508	-0-	612	1	334380	2	Y	-0-					-0-

OPAL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291942 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11534 - 20940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	505674	X	505674	-0-	-0-	-0-	864	1	504810	2	N	-0-					-0-
05	509330	X	509269	-0-	-61	-0-	879	1	508390	2	N	-0-					-0-
06	499027	X	499027	-0-	-0-	-0-	879	1	498148	2	N	-0-					-0-
07	509330	X	486295	-0-	-23035	-0-	877	1	485418	2	N	-0-					-0-
08	509330	X	412185	-0-	-97145	-0-	712	1	411473	2	N	-0-					-0-
09	492900	X	458481	-0-	-34419	-0-	843	1	457638	2	N	-0-					-0-

PEARL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291967 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11506 - 20584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	704724	X	704724	-0-	-0-	-0-	882	1	703842	2	Y	-0-					-0-
05	703595	X	703595	-0-	-0-	-0-	924	1	702671	2	Y	-0-					-0-
06	630420	X	622733	-0-	-7687	-0-	696	1	622037	2	Y	-0-					-0-
07	651434	X	584590	-0-	-66844	-0-	584590	2			Y	-0-					-0-
08	651434	X	556758	-0-	-94676	-0-	937	1	555821	2	Y	-0-					-0-
09	630420	X	497266	-0-	-133154	-0-	909	1	496357	2	Y	-0-					-0-

PEARL HV B WELL #: 2HH RRCID -> 291968 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11489 - 20674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	681120	X	605362	-0-	-75758	-0-	758	1	604604	2	Y	-0-					-0-
05	703824	X	577773	-0-	-126051	-0-	759	1	577014	2	Y	-0-					-0-
06	679500	X	520796	-0-	-158704	-0-	582	1	520214	2	Y	-0-					-0-
07	687177	X	488499	-0-	-198678	-0-	488499	2			Y	-0-					-0-
08	640522	X	465748	-0-	-174774	-0-	784	1	464964	2	Y	-0-					-0-
09	605370	X	414494	-0-	-190876	-0-	757	1	413737	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PEARL HV C WELL #: 3HH RRCID -> 291971 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11677 - 18508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	513990	X	455998	-0-	-57992	-0-	571	1	455427	2	Y	-0-					-0-
05	531123	X	448104	-0-	-83019	-0-	589	1	447515	2	Y	-0-					-0-
06	513990	X	390242	-0-	-123748	-0-	436	1	389806	2	Y	-0-					-0-
07	495411	X	366884	-0-	-128527	-0-	366884	2			Y	-0-					-0-
08	473463	X	335165	-0-	-138298	-0-	564	1	334601	2	Y	-0-					-0-
09	456000	X	297681	-0-	-158319	-0-	544	1	297137	2	Y	-0-					-0-

PEARL HV E WELL #: 5HH RRCID -> 291972 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11597 - 19391

04	738750	X	578862	-0-	-159888	-0-	725	1	578137	2	Y	-0-					-0-
05	763375	X	579373	-0-	-184002	-0-	761	1	578612	2	Y	-0-					-0-
06	650370	X	515258	-0-	-135112	-0-	576	1	514682	2	Y	-0-					-0-
07	655898	X	481870	-0-	-174028	-0-	481870	2			Y	-0-					-0-
08	609181	X	450948	-0-	-158233	-0-	759	1	450189	2	Y	-0-					-0-
09	578850	X	400093	-0-	-178757	-0-	731	1	399362	2	Y	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					200
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					200
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					200
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					200
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					200
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					200

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					71
05	2883	X	2774	-0-	-109	-0-	2768	2	6	9	N	5	5	8			71
06	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	2380	2			N	-0-					71
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					71
08	2914	X	2642	-0-	-272	-0-	2642	2			N	-0-					71
*09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					71

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					7
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3643	2	36	9	Y	33					40
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					40
07	2449	X	2052	-0-	-397	-0-	2052	2			Y	-0-					40
08	3689	X	1781	-0-	-1908	-0-	1723	2	58	9	Y	53					93
09	3570	X	1596	-0-	-1974	-0-	1595	2	1	9	Y	1	89	1			5

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

04	690	N	666	-0-	-24	-0-	58	1	608	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	709	-0-	-4	-0-	59	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	55	1	635	2	Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	59	1	635	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	57	1	656	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	58	1	632	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1553	-0-	-697	-0-	251	1	1295	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	354	1	1504	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	331	1	1670	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	283	1	1809	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	248	1	2205	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	197	1	1938	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	442	1	2267	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1953	X	1514	-0-	-439	-0-	288	1	1226	2	Y	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	356	1	1800	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	348	1	2234	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	242	1	2169	2	Y	-0-					-0-
*09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	208	1	2045	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

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

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

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

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
04	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	173	1	888	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
05	1860	N	820	-0-	-1040	-0-	155	1	661	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
06	1050	N	767	-0-	-283	-0-	125	1	631	2	Y	10	13	1			2
							11	9									
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	380	1	2326	2	Y	21	17	1			6
							23	9									
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	195	1	1789	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	127	1	1251	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									

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
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
06	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6070	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
*08	3472	X	45	-0-	-3427	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5908	-0-	-272	-0-	1028	1	4880	2	Y	-0-					20
05	6386	X	6154	-0-	-232	-0-	1041	1	5113	2	Y	-0-					20
06	6180	X	5896	-0-	-284	-0-	1022	1	4851	2	Y	21					41
							23	9									
07	6262	X	6097	-0-	-165	-0-	1077	1	5020	2	Y	-0-					41
08	6262	X	6137	-0-	-125	-0-	1112	1	5018	2	Y	6	27	1			20
							7	9									
09	5970	X	5630	-0-	-340	-0-	1036	1	4562	2	Y	29	46	1			3
							32	9									

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
04	4320	X	4056	-0-	-264	-0-	4056	2			N	-0-					63
05	4340	X	3981	-0-	-359	-0-	3981	2			N	-0-					63
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					63
07	4185	X	4136	-0-	-49	-0-	4136	2			N	-0-					63
08	4185	X	3993	-0-	-192	-0-	3993	2			N	-0-					63
09	4050	X	3891	-0-	-159	-0-	3879	2	12	9	N	11	66	1			8

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	137	1	1176	2	Y	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	155	1	1161	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	144	1	1079	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	145	1	1080	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	158	1	1116	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	155	1	1018	2	Y	-0-					-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1275	-0-	-492	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1247	-0-	-403	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	343	1	1430	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	306	1	1275	2	N	-0-					-0-
*09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	281	1	1094	2	N	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	45	1	405	2	Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	49	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	38	1	308	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	308	-0-	-157	-0-	34	1	274	2	Y	-0-					-0-
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	72	1	572	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3330	X	2946	-0-	-384	-0-	480	1	2462	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
05	3379	X	2919	-0-	-460	-0-	551	1	2365	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
06	2970	X	2402	-0-	-568	-0-	394	1	2000	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
07	3069	X	1032	-0-	-2037	-0-	138	1	890	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	502	1	4453	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	316	1	3116	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	322	1	1681	2	Y	10	14	1			3
							11	9									
05	1891	N	1642	-0-	-249	-0-	309	1	1326	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	283	1	1438	2	Y	33	18	1			21
							36	9									
07	2077	N	1624	-0-	-453	-0-	208	1	1407	2	Y	8	26	1			3
							9	9									
08	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	159	1	1450	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	165	1	1627	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
*08	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3840	X	3415	-0-	-425	-0-	551	1	2836	2	Y	25	31	1			10
							28	9									
05	3906	X	2954	-0-	-952	-0-	560	1	2380	2	Y	13	7	1			16
							14	9									
06	3780	X	3181	-0-	-599	-0-	517	1	2607	2	Y	52	45	1			23
							57	9									
07	3906	X	3275	-0-	-631	-0-	433	1	2811	2	Y	28	41	1			10
							31	9									
08	3658	X	3467	-0-	-191	-0-	343	1	3115	2	Y	8	11	1			7
							9	9									
09	3420	X	3320	-0-	-100	-0-	303	1	2988	2	Y	26	27	1			6
							29	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3357	-0-	-363	-0-	359	1	2998	2	Y	-0-					34
05	3844	X	3451	-0-	-393	-0-	417	1	3034	2	Y	-0-					34
06	3600	X	3288	-0-	-312	-0-	394	1	2894	2	Y	-0-					34
07	3472	X	3385	-0-	-87	-0-	407	1	2978	2	Y	-0-					34
08	3472	X	3323	-0-	-149	-0-	419	1	2897	2	Y	6	34	1			6
							7	9									
09	3360	X	3223	-0-	-137	-0-	429	1	2769	2	Y	23					29
							25	9									

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
05	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
06	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
07	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
*08	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
*09	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3582	-0-	-348	-0-	578	1	2980	2	Y	22	27	1			8
							24	9									
05	4061	X	3178	-0-	-883	-0-	603	1	2562	2	Y	12	6	1			14
							13	9									
06	3930	X	3364	-0-	-566	-0-	542	1	2788	2	Y	31	37	1			8
							34	9									
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	557	1	3618	2	Y	23	21	1			10
							25	9									
08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	433	1	3888	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
*09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	365	1	3605	2	Y	13	16	1			2
							14	9									

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2366	-0-	-274	-0-	253	1	2113	2	Y	-0-					4
05	2728	X	2369	-0-	-359	-0-	289	1	2080	2	Y	-0-					4
06	2640	X	2285	-0-	-355	-0-	273	1	2012	2	Y	-0-					4
07	2542	X	2377	-0-	-165	-0-	286	1	2091	2	Y	-0-					4
08	2449	X	2384	-0-	-65	-0-	302	1	2082	2	Y	-0-	3	1			1
09	2370	X	2307	-0-	-63	-0-	309	1	1998	2	Y	-0-					1

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
04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	1358	1	2733	2	Y	-0-					-0-
05	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	1467	1	2684	2	Y	-0-					-0-
06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	1409	1	2572	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3954	-0-	-262	-0-	1355	1	2599	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3754	-0-	-462	-0-	1355	1	2399	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3791	-0-	-289	-0-	1354	1	2437	2	Y	-0-					-0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	408	1	5897	2	Y	-0-					-0-
05	6107	X	4026	-0-	-2081	-0-	274	1	3752	2	Y	-0-					-0-
06	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	522	1	6853	2	Y	-0-					-0-
07	6510	X	6040	-0-	-470	-0-	416	1	5624	2	Y	-0-					-0-
*08	6510	X	6230	-0-	-280	-0-	425	1	5805	2	Y	-0-					-0-
09	7380	X	4981	-0-	-2399	-0-	168	1	4813	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26853	X	26853	-0-	-0-	-0-	26853	2			N	-0-					-0-
05	22193	X	22193	-0-	-0-	-0-	22193	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	18983	-0-	-37	-0-	18983	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	19113	-0-	-541	-0-	19113	2			N	-0-					-0-
08	19654	X	17454	-0-	-2200	-0-	17454	2			N	-0-					-0-
09	19020	X	16860	-0-	-2160	-0-	16860	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53730	X	46879	-0-	-6851	-0-	175	1	46704	2	N	-0-					-0-
05	54064	X	47516	-0-	-6548	-0-	182	1	47334	2	N	-0-					-0-
06	51090	X	44382	-0-	-6708	-0-	176	1	44206	2	N	-0-					-0-
07	51925	X	45167	-0-	-6758	-0-	182	1	44985	2	N	-0-					-0-
*08	50003	X	44196	-0-	-5807	-0-	183	1	44013	2	N	-0-					-0-
09	46890	X	42019	-0-	-4871	-0-	177	1	41842	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45330	X	43364	-0-	-1966	-0-	219	1	43128	2	Y	15	11	1			15
							17	9									
05	46407	X	42041	-0-	-4366	-0-	3	1	42027	2	Y	10	10	1			15
							11	9									
06	44250	X	39892	-0-	-4358	-0-	3	1	39885	2	Y	4	11	1			8
							4	9									
07	44826	X	40467	-0-	-4359	-0-	3	1	40461	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
08	40920	X	39388	-0-	-1532	-0-	3	1	39382	2	Y	3					6
							3	9									
09	39600	X	38911	-0-	-689	-0-	3	1	38906	2	Y	2	4	1			4
							2	9									

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45720	X	41550	-0-	-4170	-0-	210	1	41340	2	Y	-0-					-0-
05	47244	X	41796	-0-	-5448	-0-	3	1	41793	2	Y	-0-					-0-
06	44370	X	39423	-0-	-4947	-0-	3	1	39400	2	Y	18					18
							20	9									
07	45105	X	39696	-0-	-5409	-0-	3	1	39641	2	Y	47	23	1			42
							52	9									
08	40300	X	38634	-0-	-1666	-0-	3	1	38585	2	Y	42					84
							46	9									
09	39000	X	36614	-0-	-2386	-0-	2	1	36570	2	Y	38	63	1			59
							42	9									

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52116	X	52116	-0-	-0-	-0-	195	1	51921	2	N	-0-					-0-
05	52363	X	52363	-0-	-0-	-0-	201	1	52162	2	N	-0-					-0-
06	49007	X	49007	-0-	-0-	-0-	194	1	48813	2	N	-0-					-0-
07	49909	X	49909	-0-	-0-	-0-	201	1	49708	2	N	-0-					-0-
*08	48277	X	48277	-0-	-0-	-0-	200	1	48077	2	N	-0-					-0-
*09	45812	X	45812	-0-	-0-	-0-	193	1	45619	2	N	-0-					-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71010	X	51516	-0-	-19494	-0-	605	1	50911	2	N	-0-					-0-
05	73377	X	50633	-0-	-22744	-0-	616	1	50017	2	N	-0-					-0-
06	68130	X	45898	-0-	-22232	-0-	567	1	45331	2	N	-0-					-0-
07	61690	X	45266	-0-	-16424	-0-	558	1	44708	2	N	-0-					-0-
*08	56761	X	43990	-0-	-12771	-0-	496	1	43494	2	N	-0-					-0-
09	51510	X	41398	-0-	-10112	-0-	584	1	40814	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383

04	105701	X	105701	-0-	-0-	-0-	458	1	105243	2	N	-0-					-0-
05	124097	X	124097	-0-	-0-	-0-	554	1	123543	2	N	-0-					-0-
06	145882	X	145882	-0-	-0-	-0-	603	1	145279	2	N	-0-					-0-
07	140834	X	140834	-0-	-0-	-0-	515	1	140319	2	N	-0-					-0-
*08	124093	X	121579	-0-	-2514	-0-	301	1	121278	2	N	-0-					-0-
09	145890	X	106657	-0-	-39233	-0-	547	1	106110	2	N	-0-					-0-

TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017

04	145058	X	145058	-0-	-0-	-0-	624	1	144434	2	N	-0-					-0-
05	144647	X	144647	-0-	-0-	-0-	649	1	143998	2	N	-0-					-0-
06	112632	X	112632	-0-	-0-	-0-	468	1	112164	2	N	-0-					-0-
07	142569	X	99705	-0-	-42864	-0-	365	1	99340	2	N	-0-					-0-
*08	142569	X	89666	-0-	-52903	-0-	222	1	89444	2	N	-0-					-0-
09	137970	X	81939	-0-	-56031	-0-	420	1	81519	2	N	-0-					-0-

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488

04	41220	X	36567	-0-	-4653	-0-	74	1	36493	2	N	-0-					-0-
05	41540	X	37445	-0-	-4095	-0-	77	1	37368	2	N	-0-					-0-
06	38760	X	34479	-0-	-4281	-0-	74	1	34405	2	N	-0-					-0-
07	38843	X	35075	-0-	-3768	-0-	77	1	34998	2	N	-0-					-0-
08	38471	X	33783	-0-	-4688	-0-	75	1	33708	2	N	-0-					-0-
09	36570	X	32309	-0-	-4261	-0-	74	1	32235	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366

04	53100	X	48456	-0-	-4644	-0-	244	1	48011	2	Y	183	140	1			184
							201	9									
05	54095	X	48624	-0-	-5471	-0-	3	1	48493	2	Y	116	123	1			177
							128	9									
06	51330	X	44888	-0-	-6442	-0-	3	1	44813	2	Y	65	134	1			108
							72	9									
07	53041	X	45994	-0-	-7047	-0-	3	1	45921	2	Y	64	114	1			58
							70	9									
08	45694	X	45210	-0-	-484	-0-	3	1	45145	2	Y	56					114
							62	9									
09	44220	X	42990	-0-	-1230	-0-	3	1	42928	2	Y	54	86	1			82
							59	9									

HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272

04	59010	X	52340	-0-	-6670	-0-	106	1	52234	2	N	-0-					-0-
05	58032	X	52550	-0-	-5482	-0-	108	1	52442	2	N	-0-					-0-
06	55710	X	48353	-0-	-7357	-0-	104	1	48249	2	N	-0-					-0-
07	55521	X	48699	-0-	-6822	-0-	107	1	48592	2	N	-0-					-0-
08	55521	X	48769	-0-	-6752	-0-	109	1	48660	2	N	-0-					-0-
09	52350	X	45109	-0-	-7241	-0-	104	1	45005	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58800	X	52988	-0-	-5812	-0-	107	1	52881	2	N	-0-					-0-
05	58404	X	53692	-0-	-4712	-0-	110	1	53582	2	N	-0-					-0-
06	55110	X	49266	-0-	-5844	-0-	106	1	49160	2	N	-0-					-0-
07	55397	X	49309	-0-	-6088	-0-	108	1	49201	2	N	-0-					-0-
08	54746	X	48121	-0-	-6625	-0-	107	1	48014	2	N	-0-					-0-
09	52980	X	44902	-0-	-8078	-0-	103	1	44799	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47760	X	45014	-0-	-2746	-0-	227	1	44754	2	Y	30	22	1			31
							33	9									
05	49352	X	43789	-0-	-5563	-0-	3	1	43765	2	Y	19	21	1			29
							21	9									
06	47760	X	41470	-0-	-6290	-0-	3	1	41453	2	Y	13	22	1			20
							14	9									
07	48081	X	42452	-0-	-5629	-0-	3	1	42432	2	Y	15	21	1			14
							17	9									
08	42661	X	42661	-0-	-0-	-0-	3	1	42641	2	Y	15					29
							17	9									
09	41040	X	39971	-0-	-1069	-0-	3	1	39954	2	Y	13	22	1			20
							14	9									

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48420	X	41194	-0-	-7226	-0-	83	1	41111	2	N	-0-					-0-
05	47864	X	42568	-0-	-5296	-0-	87	1	42481	2	N	-0-					-0-
06	44580	X	40425	-0-	-4155	-0-	87	1	40338	2	N	-0-					-0-
07	46066	X	41612	-0-	-4454	-0-	91	1	41521	2	N	-0-					-0-
08	43524	X	40916	-0-	-2608	-0-	91	1	40825	2	N	-0-					-0-
09	41190	X	38695	-0-	-2495	-0-	89	1	38606	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105660	X	84031	-0-	-21629	-0-	205	1	83826	2	N	-0-					-0-
05	103106	X	81863	-0-	-21243	-0-	238	1	81625	2	N	-0-					-0-
06	93960	X	75877	-0-	-18083	-0-	247	1	75630	2	N	-0-					-0-
07	95790	X	75337	-0-	-20453	-0-	258	1	75079	2	N	-0-					-0-
08	90272	X	71269	-0-	-19003	-0-	1192	1	70077	2	N	-0-					-0-
09	84030	X	66582	-0-	-17448	-0-	226	1	66356	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133860	X	102266	-0-	-31594	-0-	250	1	102016	2	N	-0-					-0-
05	129301	X	107981	-0-	-21320	-0-	314	1	107667	2	N	-0-					-0-
06	111600	X	102750	-0-	-8850	-0-	335	1	102415	2	N	-0-					-0-
07	108686	X	100294	-0-	-8392	-0-	343	1	99951	2	N	-0-					-0-
08	107973	X	93486	-0-	-14487	-0-	1560	1	91926	2	N	-0-					-0-
09	104490	X	85871	-0-	-18619	-0-	292	1	85579	2	N	-0-					-0-

HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68520	X	59860	-0-	-8660	-0-	117	1	59743	2	Y	-0-					-0-
05	69440	X	61048	-0-	-8392	-0-	122	1	60926	2	Y	-0-					-0-
06	64680	X	58155	-0-	-6525	-0-	120	1	58035	2	Y	-0-					-0-
07	64573	X	57762	-0-	-6811	-0-	122	1	57640	2	Y	-0-					-0-
08	61101	X	57005	-0-	-4096	-0-	123	1	56882	2	Y	-0-					-0-
09	59130	X	53177	-0-	-5953	-0-	118	1	53059	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	64320	X	57826	-0-	-6494	-0-	113	1	57713	2	Y	-0-			-0-
05	65379	X	58447	-0-	-6932	-0-	117	1	58330	2	Y	-0-			-0-
06	63150	X	54238	-0-	-8912	-0-	112	1	54126	2	Y	-0-			-0-
07	63519	X	54728	-0-	-8791	-0-	116	1	54612	2	Y	-0-			-0-
08	57288	X	53234	-0-	-4054	-0-	115	1	53119	2	Y	-0-			-0-
09	55440	X	50470	-0-	-4970	-0-	112	1	50358	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	114630	X	102684	-0-	-11946	-0-	752	1	101932	2	N	-0-			-0-
05	116095	X	100021	-0-	-16074	-0-	762	1	99259	2	N	-0-			-0-
06	109950	X	92213	-0-	-17737	-0-	684	1	91529	2	N	-0-			-0-
07	112778	X	93561	-0-	-19217	-0-	655	1	92906	2	N	-0-			-0-
*08	109151	X	87241	-0-	-21910	-0-	526	1	86715	2	N	-0-			-0-
09	102690	X	81802	-0-	-20888	-0-	718	1	81084	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	26460	X	21648	-0-	-4812	-0-	159	1	21489	2	N	-0-			-0-
05	26288	X	21988	-0-	-4300	-0-	167	1	21821	2	N	-0-			-0-
06	24120	X	20227	-0-	-3893	-0-	150	1	20077	2	N	-0-			-0-
07	24924	X	20489	-0-	-4435	-0-	143	1	20346	2	N	-0-			-0-
*08	24149	X	20160	-0-	-3989	-0-	122	1	20038	2	N	-0-			-0-
09	21660	X	19135	-0-	-2525	-0-	168	1	18967	2	N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	78810	X	71435	-0-	-7375	-0-	140	1	71295	2	Y	-0-			-0-
05	79794	X	72481	-0-	-7313	-0-	145	1	72336	2	Y	-0-			-0-
06	76560	X	67060	-0-	-9500	-0-	138	1	66922	2	Y	-0-			-0-
07	76322	X	68118	-0-	-8204	-0-	144	1	67974	2	Y	-0-			-0-
08	69812	X	67191	-0-	-2621	-0-	145	1	67046	2	Y	-0-			-0-
09	67560	X	62941	-0-	-4619	-0-	140	1	62801	2	Y	-0-			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	81180	X	67661	-0-	-13519	-0-	498	1	67163	2	N	-0-			-0-
05	77686	X	67294	-0-	-10392	-0-	513	1	66781	2	N	-0-			-0-
06	75060	X	66987	-0-	-8073	-0-	901	1	66086	2	N	-0-			-0-
07	76601	X	74007	-0-	-2594	-0-	1774	1	72233	2	N	-0-			-0-
*08	72850	X	67805	-0-	-5045	-0-	1594	1	66211	2	N	-0-			-0-
09	67650	X	62989	-0-	-4661	-0-	1690	1	61299	2	N	-0-			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	99330	X	83350	-0-	-15980	-0-	614	1	82736	2	N	-0-			-0-
05	96999	X	83397	-0-	-13602	-0-	636	1	82761	2	N	-0-			-0-
06	92430	X	75902	-0-	-16528	-0-	969	1	74933	2	N	-0-			-0-
07	92349	X	77419	-0-	-14930	-0-	1858	1	75561	2	N	-0-			-0-
*08	88784	X	83085	-0-	-5699	-0-	1953	1	81132	2	N	-0-			-0-
09	83340	X	80536	-0-	-2804	-0-	2161	1	78375	2	N	-0-			-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	92220	X	78630	-0-	-13590	-0-	179	1	78451	2	N	-0-			-0-
05	91698	X	78180	-0-	-13518	-0-	5	1	78175	2	N	-0-			-0-
06	86370	X	71338	-0-	-15032	-0-	5	1	71333	2	N	-0-			-0-
07	87234	X	72161	-0-	-15073	-0-	5	1	72156	2	N	-0-			-0-
*08	83514	X	69822	-0-	-13692	-0-	5	1	69817	2	N	-0-			-0-
09	78630	X	66334	-0-	-12296	-0-	5	1	66329	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120630	X	24880	-0-	-95750	-0-	123	1	24757	2	N	-0-			-0-
05	85250	X	10	-0-	-85240	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	56220	X	61	-0-	-56159	-0-	1	1	60	2	N	-0-			-0-
07	43679	X	465	-0-	-43214	-0-	4	1	461	2	N	-0-			-0-
08	43679	X	216	-0-	-43463	-0-	3	1	213	2	N	-0-			-0-
09	24870	X	150	-0-	-24720	-0-	1	1	149	2	N	-0-			-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	100380	X	84253	-0-	-16127	-0-	192	1	84061	2	N	-0-			-0-
05	99138	X	83210	-0-	-15928	-0-	6	1	83204	2	N	-0-			-0-
06	92610	X	77206	-0-	-15404	-0-	6	1	77200	2	N	-0-			-0-
07	94643	X	78612	-0-	-16031	-0-	6	1	78606	2	N	-0-			-0-
*08	89497	X	76333	-0-	-13164	-0-	6	1	76327	2	N	-0-			-0-
09	84240	X	72578	-0-	-11662	-0-	6	1	72572	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	118278	X	118278	-0-	-0-	-0-	1731	1	116547	2	N	-0-			-0-
05	119753	X	118222	-0-	-1531	-0-	1788	1	116434	2	N	-0-			-0-
06	121320	X	102747	-0-	-18573	-0-	1615	1	101132	2	N	-0-			-0-
07	125364	X	94953	-0-	-30411	-0-	1548	1	93405	2	N	-0-			-0-
*08	125364	X	88405	-0-	-36959	-0-	1396	1	87009	2	N	-0-			-0-
09	118290	X	90440	-0-	-27850	-0-	1717	1	88723	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150000	X	107644	-0-	-42356	-0-	1575	1	106069	2	N	-0-			-0-
05	155000	X	104666	-0-	-50334	-0-	1583	1	103083	2	N	-0-			-0-
06	150000	X	95634	-0-	-54366	-0-	1503	1	94131	2	N	-0-			-0-
07	132060	X	94140	-0-	-37920	-0-	1534	1	92606	2	N	-0-			-0-
*08	121861	X	89255	-0-	-32606	-0-	1410	1	87845	2	N	-0-			-0-
09	107640	X	78283	-0-	-29357	-0-	1488	1	76795	2	N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	51330	X	46234	-0-	-5096	-0-	187	1	46047	2	Y	-0-			-0-
05	52080	X	47277	-0-	-4803	-0-	197	1	47080	2	Y	-0-			-0-
06	50400	X	43425	-0-	-6975	-0-	189	1	43236	2	Y	-0-			-0-
07	50003	X	43672	-0-	-6331	-0-	195	1	43477	2	Y	-0-			-0-
08	45818	X	42967	-0-	-2851	-0-	195	1	42772	2	Y	-0-			-0-
09	44340	X	40238	-0-	-4102	-0-	190	1	40048	2	Y	-0-			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	112350	X	93638	-0-	-18712	-0-	689	1	92949	2	N	-0-			-0-
05	108469	X	92001	-0-	-16468	-0-	703	1	91298	2	N	-0-			-0-
06	103650	X	87917	-0-	-15733	-0-	1169	1	86748	2	N	-0-			-0-
07	100130	X	95112	-0-	-5018	-0-	2283	1	92829	2	N	-0-			-0-
*08	96751	X	89074	-0-	-7677	-0-	2093	1	86981	2	N	-0-			-0-
09	93630	X	83205	-0-	-10425	-0-	2233	1	80972	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	134940	X	103538	-0-	-31402	-0-	539	1	102999	2	N	-0-			-0-
05	131068	X	104334	-0-	-26734	-0-	843	1	103491	2	N	-0-			-0-
06	119310	X	100381	-0-	-18929	-0-	864	1	99517	2	N	-0-			-0-
07	116002	X	103393	-0-	-12609	-0-	912	1	102481	2	N	-0-			-0-
08	109089	X	98109	-0-	-10980	-0-	2200	1	95909	2	N	-0-			-0-
09	103530	X	100546	-0-	-2984	-0-	907	1	99639	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	115230	X	91649	-0-	-23581	-0-	91649	2			N	-0-			-0-
05	112592	X	91763	-0-	-20829	-0-	91763	2			N	-0-			-0-
06	104010	X	77002	-0-	-27008	-0-	77002	2			N	-0-			-0-
07	104532	X	15427	-0-	-89105	-0-	15427	2			N	-0-			-0-
08	100750	X	59688	-0-	-41062	-0-	5406	1	54282	2	N	-0-			-0-
09	91650	X	81163	-0-	-10487	-0-	7476	1	73687	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	115766	X	115766	-0-	-0-	-0-	1694	1	114072	2	N	-0-			-0-
05	119412	X	117763	-0-	-1649	-0-	1782	1	115981	2	N	-0-			-0-
06	117780	X	103803	-0-	-13977	-0-	1631	1	102172	2	N	-0-			-0-
07	121706	X	96612	-0-	-25094	-0-	1575	1	95037	2	N	-0-			-0-
*08	121706	X	89889	-0-	-31817	-0-	1419	1	88470	2	N	-0-			-0-
09	115770	X	81586	-0-	-34184	-0-	1548	1	80038	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	123090	X	100285	-0-	-22805	-0-	522	1	99763	2	N	-0-			-0-
05	127193	X	96520	-0-	-30673	-0-	779	1	95741	2	N	-0-			-0-
06	118680	X	88729	-0-	-29951	-0-	764	1	87965	2	N	-0-			-0-
07	115103	X	88560	-0-	-26543	-0-	781	1	87779	2	N	-0-			-0-
08	109182	X	85843	-0-	-23339	-0-	1924	1	83919	2	N	-0-			-0-
09	100290	X	82575	-0-	-17715	-0-	745	1	81830	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	134790	X	74675	-0-	-60115	-0-	1093	1	73582	2	N	-0-			-0-
05	139283	X	71395	-0-	-67888	-0-	1079	1	70316	2	N	-0-			-0-
06	134790	X	64935	-0-	-69855	-0-	1020	1	63915	2	N	-0-			-0-
07	118823	X	63329	-0-	-55494	-0-	1031	1	62298	2	N	-0-			-0-
*08	91264	X	60529	-0-	-30735	-0-	957	1	59572	2	N	-0-			-0-
09	74670	X	52984	-0-	-21686	-0-	1007	1	51977	2	N	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287299 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11020 - 18618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	72990	X	64415	-0-	-8575	-0-	393	1	64022	2	Y	-0-			15
05	75299	X	64954	-0-	-10345	-0-	409	1	64545	2	Y	-0-	15 1		-0-
06	71820	X	60598	-0-	-11222	-0-	393	1	60205	2	Y	-0-			-0-
07	71052	X	60983	-0-	-10069	-0-	410	1	60573	2	Y	-0-			-0-
08	62124	X	59262	-0-	-2862	-0-	409	1	58853	2	Y	-0-			-0-
09	60120	X	55103	-0-	-5017	-0-	396	1	54707	2	Y	-0-			-0-

HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	50370	X	45173	-0-	-5197	-0-	183	1	44990	2	Y	-0-			-0-
05	50964	X	44588	-0-	-6376	-0-	186	1	44402	2	Y	-0-			-0-
06	48660	X	41514	-0-	-7146	-0-	181	1	41333	2	Y	-0-			-0-
07	48670	X	42252	-0-	-6418	-0-	188	1	42064	2	Y	-0-			-0-
08	43710	X	41566	-0-	-2144	-0-	188	1	41378	2	Y	-0-			-0-
09	42300	X	38377	-0-	-3923	-0-	181	1	38196	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287371 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11020 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48720	X	45681	-0-	-3039	-0-	278	1	45401	2	Y	2					19
							2	9									
05	50344	X	44974	-0-	-5370	-0-	283	1	44687	2	Y	4	17	1			6
							4	9									
06	47160	X	41894	-0-	-5266	-0-	271	1	41620	2	Y	3					9
							3	9									
07	47213	X	42248	-0-	-4965	-0-	284	1	41929	2	Y	32					41
							35	9									
08	43710	X	41011	-0-	-2699	-0-	283	1	40700	2	Y	25	7	1			59
							28	9									
09	42300	X	38523	-0-	-3777	-0-	276	1	38222	2	Y	23	8	1			74
							25	9									

ABNEY 1215 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287372 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11370 - 19870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	194280	X	143291	-0-	-50989	-0-	790	1	142501	2	N	-0-					-0-
05	189875	X	143458	-0-	-46417	-0-	802	1	142656	2	N	-0-					-0-
06	171840	X	125062	-0-	-46778	-0-	669	1	124393	2	N	-0-					-0-
07	163339	X	117563	-0-	-45776	-0-	594	1	116969	2	N	-0-					-0-
*08	152985	X	115297	-0-	-37688	-0-	435	1	114862	2	N	-0-					-0-
09	143280	X	102652	-0-	-40628	-0-	667	1	101985	2	N	-0-					-0-

WOODLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287446 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11686 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	144390	X	110845	-0-	-33545	-0-	483	1	110362	2	N	-0-					-0-
05	149203	X	103061	-0-	-46142	-0-	463	1	102598	2	N	-0-					-0-
06	141900	X	88230	-0-	-53670	-0-	367	1	87863	2	N	-0-					-0-
07	131409	X	84219	-0-	-47190	-0-	308	1	83911	2	N	-0-					-0-
*08	121396	X	81034	-0-	-40362	-0-	304	1	80730	2	N	-0-					-0-
09	110850	X	82463	-0-	-28387	-0-	427	1	82036	2	N	-0-					-0-

WOODLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287447 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11412 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	178020	X	143589	-0-	-34431	-0-	624	1	142965	2	N	-0-					-0-
05	172670	X	145214	-0-	-27456	-0-	652	1	144562	2	N	-0-					-0-
06	162810	X	128871	-0-	-33939	-0-	535	1	128336	2	N	-0-					-0-
07	164114	X	122901	-0-	-41213	-0-	449	1	122452	2	N	-0-					-0-
*08	154752	X	117476	-0-	-37276	-0-	441	1	117035	2	N	-0-					-0-
09	143580	X	112825	-0-	-30755	-0-	578	1	112247	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287493 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11173 - 18568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82650	X	75865	-0-	-6785	-0-	462	1	75340	2	Y	57					104
							63	9									
05	85157	X	76243	-0-	-8914	-0-	480	1	75731	2	Y	29	57	1			76
							32	9									
06	82410	X	73072	-0-	-9338	-0-	473	1	72567	2	Y	29					105
							32	9									
07	81964	X	70878	-0-	-11086	-0-	477	1	70399	2	Y	2					107
							2	9									
08	74741	X	69426	-0-	-5315	-0-	479	1	68936	2	Y	10	90	1			27
							11	9									
09	72330	X	64641	-0-	-7689	-0-	464	1	64174	2	Y	3	17	1			13
							3	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287494 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF.11008 - 18406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67830	X	60328	-0-	-7502	-0-	367	1	59910	2	Y	46	1	8			104
							51	9									
05	69409	X	60192	-0-	-9217	-0-	379	1	59776	2	Y	34	68	1			70
							37	9									
06	65880	X	56071	-0-	-9809	-0-	363	1	55679	2	Y	26					96
							29	9									
07	65224	X	56314	-0-	-8910	-0-	379	1	55899	2	Y	33					129
							36	9									
08	57939	X	55054	-0-	-2885	-0-	380	1	54652	2	Y	20	80	1			69
							22	9									
09	56070	X	50763	-0-	-5307	-0-	364	1	50348	2	Y	46	34	1			81
							51	9									

WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11426 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	148680	X	117711	-0-	-30969	-0-	512	1	117199	2	N	-0-					-0-
05	140492	X	124572	-0-	-15920	-0-	559	1	124013	2	N	-0-					-0-
06	130710	X	108919	-0-	-21791	-0-	452	1	108467	2	N	-0-					-0-
07	127844	X	103449	-0-	-24395	-0-	378	1	103071	2	N	-0-					-0-
*08	124558	X	98739	-0-	-25819	-0-	371	1	98368	2	N	-0-					-0-
09	120540	X	100221	-0-	-20319	-0-	513	1	99708	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288132 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11450 - 21592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	192510	X	128814	-0-	-63696	-0-	867	1	127947	2	N	-0-					-0-
05	171895	X	128855	-0-	-43040	-0-	916	1	127939	2	N	-0-					-0-
06	153180	X	112324	-0-	-40856	-0-	790	1	111534	2	N	-0-					-0-
07	148149	X	93140	-0-	-55009	-0-	667	1	92473	2	N	-0-					-0-
*08	134044	X	100820	-0-	-33224	-0-	584	1	100236	2	N	-0-					-0-
09	128820	X	108379	-0-	-20441	-0-	865	1	107514	2	N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75000	X	63741	-0-	-11259	-0-	135	1	63307	2	Y	272	200	1			109
							299	9									
05	75392	X	65154	-0-	-10238	-0-	143	1	64664	2	Y	315	377	1			47
							347	9									
06	70230	X	60294	-0-	-9936	-0-	139	1	59912	2	Y	221	222	1			46
							243	9									
07	69564	X	59754	-0-	-9810	-0-	141	1	59338	2	Y	250	261	1			35
							275	9									
08	61814	X	58241	-0-	-3573	-0-	142	1	57845	2	Y	231	226	1			40
							254	9									
09	59820	X	53947	-0-	-5873	-0-	137	1	53550	2	Y	236	198	1			78
							260	9									

ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	227460	X	185539	-0-	-41921	-0-	808	1	184731	2	N	-0-					-0-
05	226641	X	186655	-0-	-39986	-0-	871	1	185784	2	N	-0-					-0-
06	199710	X	166876	-0-	-32834	-0-	725	1	166151	2	N	-0-					-0-
07	194401	X	150944	-0-	-43457	-0-	589	1	150355	2	N	-0-					-0-
*08	191735	X	142002	-0-	-49733	-0-	499	1	141503	2	N	-0-					-0-
09	185550	X	132247	-0-	-53303	-0-	815	1	131432	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	192150	X	164591	-0-	-27559	-0-	717	1	163874	2	N	-0-					-0-
05	198555	X	160432	-0-	-38123	-0-	745	1	159687	2	N	-0-					-0-
06	179910	X	144594	-0-	-35316	-0-	624	1	143970	2	N	-0-					-0-
07	170469	X	137648	-0-	-32821	-0-	538	1	137110	2	N	-0-					-0-
*08	170066	X	132136	-0-	-37930	-0-	465	1	131671	2	N	-0-					-0-
09	164580	X	124221	-0-	-40359	-0-	766	1	123455	2	N	-0-					-0-

ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309

04	244590	X	195031	-0-	-49559	-0-	849	1	194182	2	N	-0-					-0-
05	235848	X	190195	-0-	-45653	-0-	885	1	189310	2	N	-0-					-0-
06	208410	X	164084	-0-	-44326	-0-	710	1	163374	2	N	-0-					-0-
07	206646	X	151991	-0-	-54655	-0-	594	1	151397	2	N	-0-					-0-
*08	201531	X	142584	-0-	-58947	-0-	502	1	142082	2	N	-0-					-0-
09	195030	X	130911	-0-	-64119	-0-	807	1	130104	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688

04	219840	X	155880	-0-	-63960	-0-	1046	1	154834	2	N	-0-					-0-
05	198772	X	146891	-0-	-51881	-0-	1043	1	145848	2	N	-0-					-0-
06	179070	X	129384	-0-	-49686	-0-	912	1	128472	2	N	-0-					-0-
07	169570	X	106860	-0-	-62710	-0-	766	1	106094	2	N	-0-					-0-
*08	161076	X	107224	-0-	-53852	-0-	622	1	106602	2	N	-0-					-0-
09	155880	X	118514	-0-	-37366	-0-	948	1	117566	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288339 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11290 - 21493

04	151320	X	138340	-0-	-12980	-0-	931	1	137409	2	N	-0-					-0-
05	156364	X	124549	-0-	-31815	-0-	879	1	123670	2	N	-0-					-0-
06	151320	X	101984	-0-	-49336	-0-	725	1	101259	2	N	-0-					-0-
07	147250	X	100356	-0-	-46894	-0-	719	1	99637	2	N	-0-					-0-
*08	142941	X	105732	-0-	-37209	-0-	613	1	105119	2	N	-0-					-0-
09	138330	X	119261	-0-	-19069	-0-	959	1	118302	2	N	-0-					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288345 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11808 - 21009

04	152070	X	111459	-0-	-40611	-0-	565	1	110894	2	N	-0-					-0-
05	148769	X	109216	-0-	-39553	-0-	573	1	108643	2	N	-0-					-0-
06	136470	X	100296	-0-	-36174	-0-	491	1	99805	2	N	-0-					-0-
07	133331	X	101584	-0-	-31747	-0-	432	1	101152	2	N	-0-					-0-
*08	121303	X	95791	-0-	-25512	-0-	296	1	95495	2	N	-0-					-0-
09	111450	X	85771	-0-	-25679	-0-	521	1	85250	2	N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288361 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11229 - 23505

04	211256	X	211256	-0-	-0-	-0-	450	1	210726	2	Y	73	56	1			26
							80	9									
05	210463	X	210463	-0-	-0-	-0-	464	1	209923	2	Y	69	77	1			18
							76	9									
06	193266	X	193266	-0-	-0-	-0-	447	1	192695	2	Y	113	110	1			21
							124	9									
07	197222	X	190507	-0-	-6715	-0-	453	1	189955	2	Y	90	98	1			13
							99	9									
08	200880	X	183392	-0-	-17488	-0-	449	1	182843	2	Y	91	88	1			16
							100	9									
09	194400	X	170989	-0-	-23411	-0-	437	1	170462	2	Y	82	77	1			21
							90	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROBERTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288383 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11049 - 23256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135750	X	131433	-0-	-4317	-0-	280	1	130981	2	Y	156	108	1			64
							172	9									
05	140275	X	128349	-0-	-11926	-0-	283	1	127890	2	Y	160	195	1			29
							176	9									
06	135750	X	119310	-0-	-16440	-0-	275	1	118850	2	Y	168	157	1			40
							185	9									
07	140275	X	124132	-0-	-16143	-0-	294	1	123794	2	Y	40	80	1			-0-
							44	9									
08	122977	X	120740	-0-	-2237	-0-	296	1	120444	2	Y	-0-					-0-
09	119010	X	110627	-0-	-8383	-0-	283	1	110266	2	Y	71	67	1			4
							78	9									

KELLER-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288541 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11680 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	168510	X	135922	-0-	-32588	-0-	689	1	135231	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	174127	X	134408	-0-	-39719	-0-	703	1	133691	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
06	168510	X	147284	-0-	-21226	-0-	715	1	146569	2	N	-0-					-0-
07	193454	X	193454	-0-	-0-	-0-	819	1	192635	2	N	-0-					-0-
*08	196169	X	196169	-0-	-0-	-0-	596	1	195573	2	N	-0-					-0-
09	147270	X	99797	-0-	-47473	-0-	603	1	99194	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288575 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11256 - 21196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98370	X	79842	-0-	-18528	-0-	412	1	79430	2	N	-0-					-0-
05	96224	X	78202	-0-	-18022	-0-	418	1	77784	2	N	-0-					-0-
06	90810	X	67180	-0-	-23630	-0-	343	1	66837	2	N	-0-					-0-
07	90582	X	63472	-0-	-27110	-0-	299	1	63173	2	N	-0-					-0-
*08	85715	X	64584	-0-	-21131	-0-	227	1	64357	2	N	-0-					-0-
09	79830	X	61154	-0-	-18676	-0-	378	1	60776	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288576 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11044 - 21081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	176550	X	131920	-0-	-44630	-0-	680	1	131240	2	N	-0-					-0-
05	165850	X	127575	-0-	-38275	-0-	681	1	126894	2	N	-0-					-0-
06	154620	X	108411	-0-	-46209	-0-	554	1	107857	2	N	-0-					-0-
07	148893	X	101847	-0-	-47046	-0-	480	1	101367	2	N	-0-					-0-
*08	141329	X	103478	-0-	-37851	-0-	363	1	103115	2	N	-0-					-0-
09	131910	X	97720	-0-	-34190	-0-	604	1	97116	2	N	-0-					-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288579 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11604 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	195600	X	193776	-0-	-1824	-0-	610	1	193166	2	N	-0-					-0-
05	191363	X	180399	-0-	-10964	-0-	644	1	179755	2	N	-0-					-0-
06	174514	X	174514	-0-	-0-	-0-	701	1	173813	2	N	-0-					-0-
07	200229	X	164147	-0-	-36082	-0-	702	1	163445	2	N	-0-					-0-
08	200229	X	157202	-0-	-43027	-0-	2809	1	154393	2	N	-0-					-0-
09	193770	X	154970	-0-	-38800	-0-	698	1	154272	2	N	-0-					-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11433 PERF.11691 - 21889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	346920	X	273397	-0-	-73523	-0-	861	1	272536	2	N	-0-					-0-
05	346022	X	242413	-0-	-103609	-0-	863	1	241550	2	N	-0-					-0-
06	315600	X	256149	-0-	-59451	-0-	1029	1	255120	2	N	-0-					-0-
07	311488	X	248919	-0-	-62569	-0-	1064	1	247855	2	N	-0-					-0-
08	296949	X	230705	-0-	-66244	-0-	4125	1	226580	2	N	-0-					-0-
09	273390	X	222154	-0-	-51236	-0-	1001	1	221153	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MCLOFFLIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288588 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11253 - 20897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	165150	X	112069	-0-	-53081	-0-	578	1	111491	2	N	-0-					-0-
05	154194	X	114408	-0-	-39786	-0-	609	1	113799	2	N	-0-					-0-
06	135420	X	101974	-0-	-33446	-0-	521	1	101453	2	N	-0-					-0-
07	127007	X	95650	-0-	-31357	-0-	451	1	95199	2	N	-0-					-0-
*08	119660	X	97225	-0-	-22435	-0-	341	1	96884	2	N	-0-					-0-
09	112080	X	90148	-0-	-21932	-0-	556	1	89592	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288777 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11057 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	175350	X	132387	-0-	-42963	-0-	684	1	131703	2	N	-0-					-0-
05	161634	X	125512	-0-	-36122	-0-	671	1	124841	2	N	-0-					-0-
06	152430	X	110316	-0-	-42114	-0-	563	1	109753	2	N	-0-					-0-
07	147064	X	103147	-0-	-43917	-0-	486	1	102661	2	N	-0-					-0-
*08	139810	X	104662	-0-	-35148	-0-	367	1	104295	2	N	-0-					-0-
09	132390	X	98999	-0-	-33391	-0-	613	1	98386	2	N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288841 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11118 - 23161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105900	X	86654	-0-	-19246	-0-	184	1	86236	2	Y	213	155	1			86
							234	9									
05	108283	X	88255	-0-	-20028	-0-	194	1	87876	2	Y	168	226	1			28
							185	9									
06	95670	X	82048	-0-	-13622	-0-	189	1	81651	2	Y	189	171	1			46
							208	9									
07	95263	X	83005	-0-	-12258	-0-	197	1	82584	2	Y	204	222	1			28
							224	9									
08	85746	X	80878	-0-	-4868	-0-	198	1	80491	2	Y	172	165	1			35
							189	9									
09	82980	X	75881	-0-	-7099	-0-	193	1	75462	2	Y	205	176	1			64
							226	9									

POPE JEAN HV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 289082 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11751 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	243960	X	199478	-0-	-44482	-0-	488	1	198990	2	N	-0-					-0-
05	245551	X	197381	-0-	-48170	-0-	575	1	196806	2	N	-0-					-0-
06	226170	X	183532	-0-	-42638	-0-	598	1	182934	2	N	-0-					-0-
07	223696	X	182083	-0-	-41613	-0-	623	1	181460	2	N	-0-					-0-
08	213342	X	178702	-0-	-34640	-0-	2989	1	175713	2	N	-0-					-0-
09	199470	X	181005	-0-	-18465	-0-	613	1	180392	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11721 - 18417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	181410	X	158667	-0-	-22743	-0-	388	1	158279	2	N	-0-					-0-
05	178436	X	148090	-0-	-30346	-0-	431	1	147659	2	N	-0-					-0-
06	159270	X	133837	-0-	-25433	-0-	436	1	133401	2	N	-0-					-0-
07	163959	X	128572	-0-	-35387	-0-	440	1	128132	2	N	-0-					-0-
08	163959	X	126313	-0-	-37646	-0-	2118	1	124195	2	N	-0-					-0-
*09	161721	X	161721	-0-	-0-	-0-	544	1	161177	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	243660	X	200704	-0-	-42956	-0-	491	1	200213	2	N	-0-					-0-
05	244435	X	200033	-0-	-44402	-0-	583	1	199450	2	N	-0-					-0-
06	224100	X	186120	-0-	-37980	-0-	607	1	185513	2	N	-0-					-0-
07	222549	X	183910	-0-	-38639	-0-	629	1	183281	2	N	-0-					-0-
08	215729	X	180335	-0-	-35394	-0-	3016	1	177319	2	N	-0-					-0-
09	200700	X	182347	-0-	-18353	-0-	619	1	181728	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

POPE JEAN WEST HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289271 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11777 - 22417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240270	X	179635	-0-	-60635	-0-	674	1	178961	2	N	-0-			-0-
05	220317	X	177598	-0-	-42719	-0-	789	1	176809	2	N	-0-			-0-
06	198210	X	161517	-0-	-36693	-0-	793	1	160724	2	N	-0-			-0-
07	219197	X	219197	-0-	-0-	-0-	1030	1	218167	2	N	-0-			-0-
08	190340	X	168978	-0-	-21362	-0-	2975	1	166003	2	N	-0-			-0-
*09	192776	X	192776	-0-	-0-	-0-	1278	1	191498	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11406 - 21008

04	252750	X	252750	-0-	-0-	-0-	1103	1	251647	2	N	-0-			-0-
05	237655	X	237655	-0-	-0-	-0-	1070	1	236585	2	N	-0-			-0-
06	257490	X	200933	-0-	-56557	-0-	834	1	200099	2	N	-0-			-0-
07	266073	X	187888	-0-	-78185	-0-	687	1	187201	2	N	-0-			-0-
*08	266073	X	172212	-0-	-93861	-0-	543	1	171669	2	N	-0-			-0-
09	252750	X	153244	-0-	-99506	-0-	889	1	152355	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289276 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11443 - 19843

04	218790	X	179732	-0-	-39058	-0-	784	1	178948	2	N	-0-			-0-
05	226083	X	164956	-0-	-61127	-0-	742	1	164214	2	N	-0-			-0-
06	209610	X	141170	-0-	-68440	-0-	586	1	140584	2	N	-0-			-0-
07	216597	X	128453	-0-	-88144	-0-	470	1	127983	2	N	-0-			-0-
*08	216597	X	123084	-0-	-93513	-0-	387	1	122697	2	N	-0-			-0-
09	179730	X	120277	-0-	-59453	-0-	696	1	119581	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289278 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11841 - 22445

04	207450	X	177509	-0-	-29941	-0-	664	1	176845	2	N	-0-			-0-
05	195920	X	154315	-0-	-41605	-0-	685	1	153630	2	N	-0-			-0-
06	175230	X	135702	-0-	-39528	-0-	684	1	135018	2	N	-0-			-0-
07	183427	X	129591	-0-	-53836	-0-	610	1	128981	2	N	-0-			-0-
08	183427	X	103595	-0-	-79832	-0-	1899	1	101696	2	N	-0-			-0-
09	177510	X	-0-	-0-	-177510	-0-					N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11368 - 19768

04	239490	X	179067	-0-	-60423	-0-	781	1	178286	2	N	-0-			-0-
05	247473	X	178492	-0-	-68981	-0-	801	1	177691	2	N	-0-			-0-
06	215370	X	157346	-0-	-58024	-0-	654	1	156692	2	N	-0-			-0-
07	222549	X	146749	-0-	-75800	-0-	537	1	146212	2	N	-0-			-0-
*08	222549	X	133763	-0-	-88786	-0-	420	1	133343	2	N	-0-			-0-
09	179070	X	130644	-0-	-48426	-0-	758	1	129886	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289343 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11371 - 20916

04	227944	X	227944	-0-	-0-	-0-	996	1	226948	2	N	-0-			-0-
05	193348	X	193348	-0-	-0-	-0-	870	1	192478	2	N	-0-			-0-
06	258150	X	162141	-0-	-96009	-0-	673	1	161468	2	N	-0-			-0-
07	266755	X	152299	-0-	-114456	-0-	557	1	151742	2	N	-0-			-0-
*08	266755	X	141108	-0-	-125647	-0-	446	1	140662	2	N	-0-			-0-
09	227940	X	139034	-0-	-88906	-0-	807	1	138227	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11313 - 20111

04	177540	X	138558	-0-	-38982	-0-	702	1	137856	2	N	-0-			-0-
05	183458	X	133208	-0-	-50250	-0-	699	1	132509	2	N	-0-			-0-
06	176700	X	119485	-0-	-57215	-0-	586	1	118899	2	N	-0-			-0-
07	166718	X	123164	-0-	-43554	-0-	523	1	122641	2	N	-0-			-0-
*08	153047	X	110426	-0-	-42621	-0-	340	1	110086	2	N	-0-			-0-
09	138570	X	95603	-0-	-42967	-0-	582	1	95021	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KELLER-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289884 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11218 - 20016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	171390	X	126887	-0-	-44503	-0-	643	1	126244	2	N	-0-			-0-
05	169136	X	124103	-0-	-45033	-0-	651	1	123452	2	N	-0-			-0-
06	154230	X	122628	-0-	-31602	-0-	599	1	122029	2	N	-0-			-0-
07	222173	X	222173	-0-	-0-	-0-	931	1	221242	2	N	-0-			-0-
*08	251063	X	251063	-0-	-0-	-0-	762	1	250301	2	N	-0-			-0-
09	126900	X	114042	-0-	-12858	-0-	686	1	113356	2	N	-0-			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289931 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11121 - 19721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	174720	X	142826	-0-	-31894	-0-	787	1	142039	2	N	-0-			-0-
05	175925	X	145484	-0-	-30441	-0-	813	1	144671	2	N	-0-			-0-
06	160800	X	132197	-0-	-28603	-0-	707	1	131490	2	N	-0-			-0-
07	153357	X	122838	-0-	-30519	-0-	621	1	122217	2	N	-0-			-0-
*08	147591	X	118707	-0-	-28884	-0-	448	1	118259	2	N	-0-			-0-
09	142830	X	105758	-0-	-37072	-0-	686	1	105072	2	N	-0-			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290011 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11336 - 17716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	169380	X	148227	-0-	-21153	-0-	303	1	147924	2	N	-0-			-0-
05	166749	X	139212	-0-	-27537	-0-	354	1	138858	2	N	-0-			-0-
06	149730	X	122218	-0-	-27512	-0-	355	1	121863	2	N	-0-			-0-
07	153171	X	124081	-0-	-29090	-0-	381	1	123700	2	N	-0-			-0-
08	153171	X	115024	-0-	-38147	-0-	1888	1	113136	2	N	-0-			-0-
09	148230	X	107210	-0-	-41020	-0-	353	1	106857	2	N	-0-			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290079 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11358 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	193200	X	166313	-0-	-26887	-0-	340	1	165973	2	N	-0-			-0-
05	194587	X	154700	-0-	-39887	-0-	393	1	154307	2	N	-0-			-0-
06	173160	X	141081	-0-	-32079	-0-	410	1	140671	2	N	-0-			-0-
07	172763	X	129630	-0-	-43133	-0-	399	1	129231	2	N	-0-			-0-
08	172763	X	122123	-0-	-50640	-0-	2011	1	120112	2	N	-0-			-0-
09	166320	X	112318	-0-	-54002	-0-	369	1	111949	2	N	-0-			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290086 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11522 - 20423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	265680	X	208343	-0-	-57337	-0-	370	1	207973	2	N	-0-			-0-
05	262880	X	204052	-0-	-58828	-0-	449	1	203603	2	N	-0-			-0-
06	240060	X	187327	-0-	-52733	-0-	473	1	186854	2	N	-0-			-0-
07	236127	X	183167	-0-	-52960	-0-	486	1	182681	2	N	-0-			-0-
08	224533	X	176589	-0-	-47944	-0-	2811	1	173778	2	N	-0-			-0-
09	208350	X	172523	-0-	-35827	-0-	480	1	172043	2	N	-0-			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290112 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11808 - 20125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	320550	X	266216	-0-	-54334	-0-	473	1	265743	2	N	-0-			-0-
05	321532	X	265201	-0-	-56331	-0-	584	1	264617	2	N	-0-			-0-
06	295710	X	245110	-0-	-50600	-0-	619	1	244491	2	N	-0-			-0-
07	291989	X	242977	-0-	-49012	-0-	644	1	242333	2	N	-0-			-0-
08	280271	X	237372	-0-	-42899	-0-	3782	1	233590	2	N	-0-			-0-
09	266220	X	222632	-0-	-43588	-0-	619	1	222013	2	N	-0-			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290113 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11580 - 20578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	274260	X	230271	-0-	-43989	-0-	409	1	229862	2	N	-0-			-0-
05	274567	X	229407	-0-	-45160	-0-	505	1	228902	2	N	-0-			-0-
06	251820	X	212458	-0-	-39362	-0-	537	1	211921	2	N	-0-			-0-
07	250418	X	209520	-0-	-40898	-0-	556	1	208964	2	N	-0-			-0-
08	239723	X	203873	-0-	-35850	-0-	3246	1	200627	2	N	-0-			-0-
09	230280	X	191822	-0-	-38458	-0-	534	1	191288	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ABNEY 1215 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290114 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11241 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	154530	X	112166	-0-	-42364	-0-	619	1	111547	2	N	-0-					-0-
05	148490	X	112673	-0-	-35817	-0-	629	1	112044	2	N	-0-					-0-
06	136530	X	99309	-0-	-37221	-0-	532	1	98777	2	N	-0-					-0-
07	128805	X	92881	-0-	-35924	-0-	469	1	92412	2	N	-0-					-0-
*08	121737	X	91447	-0-	-30290	-0-	345	1	91102	2	N	-0-					-0-
09	112170	X	83562	-0-	-28608	-0-	540	1	83022	2	N	-0-					-0-

MESA MINERALS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290145 COMPL. DATE 08/02/2020 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11693 - 19862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	215430	X	150038	-0-	-65392	-0-	257	1	149781	2	N	-0-					-0-
05	213993	X	145996	-0-	-67997	-0-	313	1	145683	2	N	-0-					-0-
06	188250	X	134065	-0-	-54185	-0-	331	1	133734	2	N	-0-					-0-
07	182156	X	137255	-0-	-44901	-0-	354	1	136901	2	N	-0-					-0-
08	167927	X	130779	-0-	-37148	-0-	2070	1	128709	2	N	-0-					-0-
09	150030	X	116307	-0-	-33723	-0-	320	1	115987	2	N	-0-					-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290148 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11320 - 17816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	172470	X	146169	-0-	-26301	-0-	299	1	145870	2	N	-0-					-0-
05	171027	X	137419	-0-	-33608	-0-	349	1	137070	2	N	-0-					-0-
06	152010	X	124053	-0-	-27957	-0-	361	1	123692	2	N	-0-					-0-
07	151838	X	119004	-0-	-32834	-0-	366	1	118638	2	N	-0-					-0-
08	151838	X	112466	-0-	-39372	-0-	1844	1	110622	2	N	-0-					-0-
09	146160	X	104697	-0-	-41463	-0-	344	1	104353	2	N	-0-					-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290262 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11600 - 18655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180300	X	162388	-0-	-17912	-0-	332	1	162056	2	N	-0-					-0-
05	203949	X	159463	-0-	-44486	-0-	399	1	159063	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	197370	X	150265	-0-	-47105	-0-	425	1	149840	2	N	-0-					-0-
07	203949	X	155746	-0-	-48203	-0-	457	1	155289	2	N	-0-					-0-
08	181598	X	131459	-0-	-50139	-0-	2086	1	129373	2	N	-0-					-0-
09	162390	X	143186	-0-	-19204	-0-	447	1	142739	2	N	-0-					-0-

MESA MINERALS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290280 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11527 - 20972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	233850	X	168687	-0-	-65163	-0-	289	1	168398	2	N	-0-					-0-
05	232531	X	163954	-0-	-68577	-0-	352	1	163602	2	N	-0-					-0-
06	205830	X	150130	-0-	-55700	-0-	371	1	149759	2	N	-0-					-0-
07	200229	X	157432	-0-	-42797	-0-	404	1	157028	2	N	-0-					-0-
08	186558	X	148003	-0-	-38555	-0-	2341	1	145662	2	N	-0-					-0-
09	168690	X	132418	-0-	-36272	-0-	364	1	132054	2	N	-0-					-0-

HERNDON HV WEST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290472 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11485 - 19933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190200	X	159710	-0-	-30490	-0-	326	1	159384	2	N	-0-					-0-
05	207514	X	152239	-0-	-55275	-0-	381	1	151858	2	N	-0-					-0-
06	200820	X	140100	-0-	-60720	-0-	396	1	139704	2	N	-0-					-0-
07	207514	X	134264	-0-	-73250	-0-	395	1	133869	2	N	-0-					-0-
08	183210	X	126929	-0-	-56281	-0-	2054	1	124875	2	N	-0-					-0-
09	159720	X	117830	-0-	-41890	-0-	367	1	117463	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MESA MINERALS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290534 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11647 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	322260	X	257623	-0-	-64637	-0-	441	1	257182	2	N	-0-			-0-
05	329840	X	251680	-0-	-78160	-0-	540	1	251140	2	N	-0-			-0-
06	296970	X	228375	-0-	-68595	-0-	564	1	227811	2	N	-0-			-0-
07	294314	X	228282	-0-	-66032	-0-	591	1	227691	2	N	-0-			-0-
08	281201	X	219126	-0-	-62075	-0-	3475	1	215651	2	N	-0-			-0-
09	257610	X	198453	-0-	-59157	-0-	546	1	197907	2	N	-0-			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290545 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11570 - 21314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	330870	X	222632	-0-	-108238	-0-	1080	1	221552	2	N	-0-			-0-
05	314433	X	214469	-0-	-99964	-0-	1076	1	213393	2	N	-0-			-0-
06	282900	X	191432	-0-	-91468	-0-	910	1	190522	2	N	-0-			-0-
07	268274	X	184635	-0-	-83639	-0-	783	1	183852	2	N	-0-			-0-
*08	246667	X	173284	-0-	-73383	-0-	538	1	172746	2	N	-0-			-0-
09	222630	X	157852	-0-	-64778	-0-	914	1	156938	2	N	-0-			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290546 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11328 - 21131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	211350	X	145599	-0-	-65751	-0-	706	1	144893	2	N	-0-			-0-
05	201345	X	140466	-0-	-60879	-0-	705	1	139761	2	N	-0-			-0-
06	182820	X	124920	-0-	-57900	-0-	592	1	124328	2	N	-0-			-0-
07	173507	X	126858	-0-	-46649	-0-	538	1	126320	2	N	-0-			-0-
*08	160518	X	116670	-0-	-43848	-0-	362	1	116308	2	N	-0-			-0-
09	145590	X	105997	-0-	-39593	-0-	614	1	105383	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290557 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11418 - 21221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	307950	X	284568	-0-	-23382	-0-	1606	1	282962	2	N	-0-			-0-
05	300855	X	265948	-0-	-34907	-0-	1397	1	264551	2	N	-0-			-0-
06	280050	X	40268	-0-	-239782	-0-	208	1	40060	2	N	-0-			-0-
07	294066	X	274548	-0-	-19518	-0-	1143	1	273405	2	N	-0-			-0-
*08	294066	X	250387	-0-	-43679	-0-	780	1	249607	2	N	-0-			-0-
09	284580	X	210380	-0-	-74200	-0-	1190	1	209190	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290558 COMPL. DATE 08/12/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11312 - 21115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	265680	X	-0-	-0-	-265680	-0-					N	-0-			-0-
05	259067	X	192997	-0-	-66070	-0-	990	1	192007	2	N	-0-			-0-
06	240300	X	38247	-0-	-202053	-0-	196	1	38051	2	N	-0-			-0-
07	237460	X	212194	-0-	-25266	-0-	884	1	211310	2	N	-0-			-0-
*08	201540	X	201540	-0-	-0-	-0-	618	1	200922	2	N	-0-			-0-
*09	219458	X	219458	-0-	-0-	-0-	1258	1	218200	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290571 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11573 - 21695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	246360	X	180315	-0-	-66045	-0-	905	1	179410	2	N	-0-			-0-
05	237398	X	175991	-0-	-61407	-0-	942	1	175049	2	N	-0-			-0-
06	214320	X	158989	-0-	-55331	-0-	807	1	158182	2	N	-0-			-0-
07	208444	X	152257	-0-	-56187	-0-	722	1	151535	2	N	-0-			-0-
*08	197160	X	145249	-0-	-51911	-0-	505	1	144744	2	N	-0-			-0-
09	180330	X	131980	-0-	-48350	-0-	811	1	131169	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290573 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11102 - 23301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	299820	X	211637	-0-	-88183	-0-	1063	1	210574	2	N	-0-			-0-
05	287649	X	204497	-0-	-83152	-0-	1095	1	203402	2	N	-0-			-0-
06	258690	X	183383	-0-	-75307	-0-	931	1	182452	2	N	-0-			-0-
07	251038	X	174766	-0-	-76272	-0-	829	1	173937	2	N	-0-			-0-
*08	234019	X	165476	-0-	-68543	-0-	575	1	164901	2	N	-0-			-0-
09	211650	X	150480	-0-	-61170	-0-	924	1	149556	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

G.D. MCKAY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290577 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11410 - 21747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	300840	X	213561	-0-	-87279	-0-	1133	1	212428	2	N	-0-			-0-
05	291214	X	205977	-0-	-85237	-0-	1133	1	204844	2	N	-0-			-0-
06	261630	X	184467	-0-	-77163	-0-	964	1	183503	2	N	-0-			-0-
07	251968	X	175110	-0-	-76858	-0-	842	1	174268	2	N	-0-			-0-
*08	234794	X	167401	-0-	-67393	-0-	609	1	166792	2	N	-0-			-0-
09	213570	X	151367	-0-	-62203	-0-	962	1	150405	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290578 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11383 - 21211

04	220290	X	164428	-0-	-55862	-0-	878	1	163550	2	N	-0-			-0-
05	214148	X	160182	-0-	-53966	-0-	871	1	159311	2	N	-0-			-0-
06	194100	X	142138	-0-	-51962	-0-	591	1	141547	2	N	-0-			-0-
07	189131	X	150443	-0-	-38688	-0-	551	1	149892	2	N	-0-			-0-
*08	178405	X	143124	-0-	-35281	-0-	349	1	142775	2	N	-0-			-0-
09	164430	X	129994	-0-	-34436	-0-	672	1	129322	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290580 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11377 - 21280

04	324420	X	-0-	-0-	-324420	-0-					N	-0-			-0-
05	318742	X	-0-	-0-	-318742	-0-					N	-0-			-0-
06	296040	X	230050	-0-	-65990	-0-	1259	1	228791	2	N	-0-			-0-
07	291524	X	244883	-0-	-46641	-0-	1018	1	243865	2	N	-0-			-0-
*08	224839	X	224839	-0-	-0-	-0-	690	1	224149	2	N	-0-			-0-
09	230040	X	219461	-0-	-10579	-0-	1244	1	218217	2	N	-0-			-0-

SANDY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290581 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11640 - 21276

04	342660	X	250528	-0-	-92132	-0-	1313	1	249215	2	N	-0-			-0-
05	330770	X	245936	-0-	-84834	-0-	1333	1	244603	2	N	-0-			-0-
06	300810	X	222997	-0-	-77813	-0-	1146	1	221851	2	N	-0-			-0-
07	291400	X	216207	-0-	-75193	-0-	1018	1	215189	2	N	-0-			-0-
*08	275838	X	206158	-0-	-69680	-0-	739	1	205419	2	N	-0-			-0-
09	250530	X	188805	-0-	-61725	-0-	1192	1	187613	2	N	-0-			-0-

SANDY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290582 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11489 - 20524

04	257520	X	189215	-0-	-68305	-0-	991	1	188224	2	N	-0-			-0-
05	249984	X	185618	-0-	-64366	-0-	1006	1	184612	2	N	-0-			-0-
06	228030	X	168029	-0-	-60001	-0-	864	1	167165	2	N	-0-			-0-
07	220441	X	162673	-0-	-57768	-0-	766	1	161907	2	N	-0-			-0-
*08	207731	X	155383	-0-	-52348	-0-	557	1	154826	2	N	-0-			-0-
09	189210	X	141903	-0-	-47307	-0-	889	1	141014	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290593 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11737 - 19235

04	285840	X	266869	-0-	-18971	-0-	545	1	266324	2	N	-0-			-0-
05	295988	X	250814	-0-	-45174	-0-	627	1	250187	2	N	-0-			-0-
06	286440	X	229190	-0-	-57250	-0-	649	1	228541	2	N	-0-			-0-
07	295988	X	221249	-0-	-74739	-0-	651	1	220598	2	N	-0-			-0-
08	294438	X	211064	-0-	-83374	-0-	3434	1	207630	2	N	-0-			-0-
09	266880	X	190439	-0-	-76441	-0-	594	1	189845	2	N	-0-			-0-

MESA MINERALS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290611 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11593 - 21087

04	295560	X	223411	-0-	-72149	-0-	382	1	223029	2	N	-0-			-0-
05	300855	X	218851	-0-	-82004	-0-	470	1	218381	2	N	-0-			-0-
06	267480	X	201493	-0-	-65987	-0-	498	1	200995	2	N	-0-			-0-
07	258819	X	194312	-0-	-64507	-0-	503	1	193809	2	N	-0-			-0-
08	245706	X	184251	-0-	-61455	-0-	2919	1	181332	2	N	-0-			-0-
09	223410	X	166119	-0-	-57291	-0-	457	1	165662	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JORDAN-CALDWELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290626 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11327 - 21995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	241260	X	191545	-0-	-49715	-0-	928	1	190617	2	N	-0-			-0-
05	234422	X	178197	-0-	-56225	-0-	896	1	177301	2	N	-0-			-0-
06	212700	X	157242	-0-	-55458	-0-	743	1	156499	2	N	-0-			-0-
07	204104	X	154293	-0-	-49811	-0-	661	1	153632	2	N	-0-			-0-
*08	204104	X	143761	-0-	-60343	-0-	449	1	143312	2	N	-0-			-0-
09	191550	X	126473	-0-	-65077	-0-	732	1	125741	2	N	-0-			-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290627 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11566 - 22172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	337200	X	268114	-0-	-69086	-0-	1300	1	266814	2	N	-0-			-0-
05	329437	X	258531	-0-	-70906	-0-	1300	1	257231	2	N	-0-			-0-
06	303030	X	233281	-0-	-69749	-0-	1102	1	232179	2	N	-0-			-0-
07	286905	X	215302	-0-	-71603	-0-	922	1	214380	2	N	-0-			-0-
*08	280240	X	210764	-0-	-69476	-0-	659	1	210105	2	N	-0-			-0-
09	268110	X	194020	-0-	-74090	-0-	1133	1	192887	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290656 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11452 - 20936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	281700	X	196847	-0-	-84853	-0-	1051	1	195796	2	N	-0-			-0-
05	272087	X	189885	-0-	-82202	-0-	1033	1	188852	2	N	-0-			-0-
06	243330	X	169576	-0-	-73754	-0-	702	1	168874	2	N	-0-			-0-
07	233833	X	159502	-0-	-74331	-0-	585	1	158917	2	N	-0-			-0-
*08	218333	X	152217	-0-	-66116	-0-	371	1	151846	2	N	-0-			-0-
09	196860	X	139058	-0-	-57802	-0-	719	1	138339	2	N	-0-			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290661 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11334 - 21397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	268740	X	202340	-0-	-66400	-0-	982	1	201358	2	N	-0-			-0-
05	263221	X	199030	-0-	-64191	-0-	999	1	198031	2	N	-0-			-0-
06	240960	X	182342	-0-	-58618	-0-	866	1	181476	2	N	-0-			-0-
07	233182	X	178606	-0-	-54576	-0-	758	1	177848	2	N	-0-			-0-
*08	219387	X	168054	-0-	-51333	-0-	522	1	167532	2	N	-0-			-0-
09	202350	X	154798	-0-	-47552	-0-	897	1	153901	2	N	-0-			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290662 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11334 - 21397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	223200	X	169328	-0-	-53872	-0-	821	1	168507	2	N	-0-			-0-
05	217093	X	164259	-0-	-52834	-0-	824	1	163435	2	N	-0-			-0-
06	198810	X	128736	-0-	-70074	-0-	608	1	128128	2	N	-0-			-0-
07	192262	X	161278	-0-	-30984	-0-	683	1	160595	2	N	-0-			-0-
*08	181939	X	146987	-0-	-34952	-0-	456	1	146531	2	N	-0-			-0-
09	169320	X	131844	-0-	-37476	-0-	764	1	131080	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290679 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11492 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212340	X	157939	-0-	-54401	-0-	844	1	157095	2	N	-0-			-0-
05	207049	X	154774	-0-	-52275	-0-	842	1	153932	2	N	-0-			-0-
06	187500	X	135583	-0-	-51917	-0-	562	1	135021	2	N	-0-			-0-
07	182683	X	149144	-0-	-33539	-0-	546	1	148598	2	N	-0-			-0-
*08	170221	X	143385	-0-	-26836	-0-	349	1	143036	2	N	-0-			-0-
09	157950	X	130573	-0-	-27377	-0-	675	1	129898	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290691 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11295 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	259020	X	194251	-0-	-64769	-0-	943	1	193308	2	N	-0-			-0-
05	251875	X	190154	-0-	-61721	-0-	955	1	189199	2	N	-0-			-0-
06	228720	X	175919	-0-	-52801	-0-	828	1	175091	2	N	-0-			-0-
07	222487	X	173614	-0-	-48873	-0-	738	1	172876	2	N	-0-			-0-
*08	211978	X	164277	-0-	-47701	-0-	511	1	163766	2	N	-0-			-0-
09	194250	X	144378	-0-	-49872	-0-	839	1	143539	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290694 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11248 - 20195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	386010 X	300481	-0-	-85529	-0-	1308	1	299173	2	N	-0-			-0-
05	376154 X	318015	-0-	-58139	-0-	1426	1	316589	2	N	-0-			-0-
06	338910 X	293114	-0-	-45796	-0-	1216	1	291898	2	N	-0-			-0-
07	326523 X	270975	-0-	-55548	-0-	990	1	269985	2	N	-0-			-0-
*08	318029 X	42109	-0-	-275920	-0-	86	1	42023	2	N	-0-			-0-
09	307770 X	-0-	-0-	-307770	-0-					N	-0-			-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290705 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11446 - 20340

04	490920 X	382096	-0-	-108824	-0-	1663	1	380433	2	N	-0-			-0-
05	474455 X	408887	-0-	-65568	-0-	1831	1	407056	2	N	-0-			-0-
06	427320 X	386293	-0-	-41027	-0-	1603	1	384690	2	N	-0-			-0-
07	414656 X	364609	-0-	-50047	-0-	1334	1	363275	2	N	-0-			-0-
*08	408890 X	55514	-0-	-353376	-0-	113	1	55401	2	N	-0-			-0-
09	395700 X	-0-	-0-	-395700	-0-					N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290761 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11342 - 21379

04	223980 X	175078	-0-	-48902	-0-	928	1	174150	2	N	-0-			-0-
05	220751 X	172163	-0-	-48588	-0-	947	1	171216	2	N	-0-			-0-
06	203100 X	156699	-0-	-46401	-0-	819	1	155880	2	N	-0-			-0-
07	199144 X	159590	-0-	-39554	-0-	761	1	158829	2	N	-0-			-0-
*08	188666 X	159516	-0-	-29150	-0-	580	1	158936	2	N	-0-			-0-
09	175080 X	146674	-0-	-28406	-0-	933	1	145741	2	N	-0-			-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290798 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11338 - 22006

04	352710 X	291865	-0-	-60845	-0-	1415	1	290450	2	N	-0-			-0-
05	347355 X	276335	-0-	-71020	-0-	1389	1	274946	2	N	-0-			-0-
06	319410 X	249222	-0-	-70188	-0-	1177	1	248045	2	N	-0-			-0-
07	309101 X	244496	-0-	-64605	-0-	1047	1	243449	2	N	-0-			-0-
*08	309101 X	230998	-0-	-78103	-0-	721	1	230277	2	N	-0-			-0-
09	291870 X	211698	-0-	-80172	-0-	1234	1	210464	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290887 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11823 - 21050

04	281100 X	194040	-0-	-87060	-0-	974	1	193066	2	N	-0-			-0-
05	267902 X	185844	-0-	-82058	-0-	995	1	184849	2	N	-0-			-0-
06	240780 X	165157	-0-	-75623	-0-	839	1	164318	2	N	-0-			-0-
07	231787 X	155907	-0-	-75880	-0-	740	1	155167	2	N	-0-			-0-
*08	214737 X	147853	-0-	-66884	-0-	514	1	147339	2	N	-0-			-0-
09	194040 X	136632	-0-	-57408	-0-	837	1	135795	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290989 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11371 - 21881

04	286980 X	202849	-0-	-84131	-0-	985	1	201864	2	N	-0-			-0-
05	276117 X	196270	-0-	-79847	-0-	985	1	195285	2	N	-0-			-0-
06	249960 X	177946	-0-	-72014	-0-	838	1	177108	2	N	-0-			-0-
07	240901 X	172653	-0-	-68248	-0-	734	1	171919	2	N	-0-			-0-
*08	224998 X	161384	-0-	-63614	-0-	502	1	160882	2	N	-0-			-0-
09	202860 X	145134	-0-	-57726	-0-	843	1	144291	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290990 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11349 - 21352

04	289230 X	207102	-0-	-82128	-0-	1005	1	206097	2	N	-0-			-0-
05	280054 X	200426	-0-	-79628	-0-	1006	1	199420	2	N	-0-			-0-
06	254370 X	180735	-0-	-73635	-0-	851	1	179884	2	N	-0-			-0-
07	245086 X	174851	-0-	-70235	-0-	744	1	174107	2	N	-0-			-0-
*08	228966 X	162730	-0-	-66236	-0-	506	1	162224	2	N	-0-			-0-
09	207090 X	146009	-0-	-61081	-0-	848	1	145161	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH-CARTER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291018 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11214 - 21518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	272670	X	207978	-0-	-64692	-0-	993	1	206985	2	N	-0-					-0-
05	266600	X	202939	-0-	-63661	-0-	1002	1	201934	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	243630	X	186175	-0-	-57455	-0-	859	1	185316	2	N	-0-					-0-
07	237460	X	183011	-0-	-54449	-0-	759	1	182252	2	N	-0-					-0-
*08	226331	X	174426	-0-	-51905	-0-	522	1	173904	2	N	-0-					-0-
09	207990	X	159485	-0-	-48505	-0-	909	1	158576	2	N	-0-					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291019 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11317 - 21320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	237450	X	175069	-0-	-62381	-0-	850	1	174219	2	N	-0-					-0-
05	229927	X	169619	-0-	-60308	-0-	852	1	168767	2	N	-0-					-0-
06	208050	X	154604	-0-	-53446	-0-	728	1	153876	2	N	-0-					-0-
07	201965	X	150595	-0-	-51370	-0-	641	1	149954	2	N	-0-					-0-
*08	191859	X	144585	-0-	-47274	-0-	446	1	144139	2	N	-0-					-0-
09	175080	X	146015	-0-	-29065	-0-	842	1	145173	2	N	-0-					-0-

FURRH-CARTER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291030 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11357 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	291390	X	217592	-0-	-73798	-0-	1039	1	216553	2	N	-0-					-0-
05	282379	X	212247	-0-	-70132	-0-	1047	1	211197	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	256260	X	194549	-0-	-61711	-0-	897	1	193652	2	N	-0-					-0-
07	248837	X	190403	-0-	-58434	-0-	790	1	189613	2	N	-0-					-0-
*08	237026	X	180589	-0-	-56437	-0-	541	1	180048	2	N	-0-					-0-
09	217590	X	164698	-0-	-52892	-0-	938	1	163760	2	N	-0-					-0-

GUILL-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291035 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11910 - 19970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	312060	X	235679	-0-	-76381	-0-	1135	1	234544	2	N	-0-					-0-
05	302777	X	205767	-0-	-97010	-0-	1028	1	204739	2	N	-0-					-0-
06	263310	X	29795	-0-	-233515	-0-	171	1	29624	2	N	-0-					-0-
07	272087	X	-0-	-0-	-272087	-0-					N	-0-					-0-
*08	257455	X	119452	-0-	-138003	-0-	333	1	119119	2	N	-0-					-0-
09	235680	X	208876	-0-	-26804	-0-	1099	1	207777	2	N	-0-					-0-

FURRH-CARTER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291065 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11450 - 21750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	379860	X	284152	-0-	-95708	-0-	1357	1	282795	2	N	-0-					-0-
05	370512	X	278743	-0-	-91769	-0-	1376	1	277364	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	336270	X	257242	-0-	-79028	-0-	1186	1	256056	2	N	-0-					-0-
07	326678	X	252132	-0-	-74546	-0-	1046	1	251086	2	N	-0-					-0-
*08	309473	X	239823	-0-	-69650	-0-	718	1	239105	2	N	-0-					-0-
09	284160	X	219219	-0-	-64941	-0-	1249	1	217970	2	N	-0-					-0-

FURRH-CARTER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291066 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11439 - 18892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	302220	X	217408	-0-	-84812	-0-	1038	1	216370	2	N	-0-					-0-
05	291400	X	211396	-0-	-80004	-0-	1043	1	210350	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	262830	X	192699	-0-	-70131	-0-	889	1	191810	2	N	-0-					-0-
07	253580	X	187870	-0-	-65710	-0-	779	1	187091	2	N	-0-					-0-
*08	238979	X	177260	-0-	-61719	-0-	531	1	176729	2	N	-0-					-0-
09	217410	X	159429	-0-	-57981	-0-	907	1	158522	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GUILL-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291076 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11286 - 21365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	207840	X	141717	-0-	-66123	-0-	682	1	141035	2	N	-0-			-0-
05	200880	X	133429	-0-	-67451	-0-	665	1	132764	2	N	-0-			-0-
06	173670	X	18849	-0-	-154821	-0-	106	1	18743	2	N	-0-			-0-
07	179459	X	-0-	-0-	-179459	-0-					N	-0-			-0-
*08	165819	X	70350	-0-	-95469	-0-	205	1	70145	2	N	-0-			-0-
09	141720	X	85254	-0-	-56466	-0-	444	1	84810	2	N	-0-			-0-

GUILL-FURRH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291091 COMPL. DATE 02/16/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11607 - 20187

04	271020	X	189920	-0-	-81100	-0-	914	1	189006	2	N	-0-			-0-
05	263686	X	164814	-0-	-98872	-0-	824	1	163990	2	N	-0-			-0-
06	221190	X	23540	-0-	-197650	-0-	143	1	23397	2	N	-0-			-0-
07	228563	X	-0-	-0-	-228563	-0-					N	-0-			-0-
*08	211389	X	98235	-0-	-113154	-0-	267	1	97968	2	N	-0-			-0-
09	189930	X	172600	-0-	-17330	-0-	913	1	171687	2	N	-0-			-0-

GUILL-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291206 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11477 - 21429

04	365370	X	277491	-0-	-87879	-0-	1336	1	276155	2	N	-0-			-0-
05	355477	X	254201	-0-	-101276	-0-	1270	1	252931	2	N	-0-			-0-
06	314100	X	35856	-0-	-278244	-0-	209	1	35647	2	N	-0-			-0-
07	324570	X	-0-	-0-	-324570	-0-					N	-0-			-0-
*08	303025	X	149329	-0-	-153696	-0-	415	1	148914	2	N	-0-			-0-
09	277500	X	246900	-0-	-30600	-0-	1295	1	245605	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291218 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11536 - 20236

04	353970	X	252022	-0-	-101948	-0-	1193	1	250829	2	N	-0-			-0-
05	339698	X	244437	-0-	-95261	-0-	1197	1	243240	2	N	-0-			-0-
06	304950	X	222070	-0-	-82880	-0-	1016	1	221054	2	N	-0-			-0-
07	292609	X	216660	-0-	-75949	-0-	890	1	215770	2	N	-0-			-0-
*08	277326	X	204192	-0-	-73134	-0-	603	1	203589	2	N	-0-			-0-
09	252030	X	186946	-0-	-65084	-0-	1055	1	185891	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 291219 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11426 - 19976

04	324030	X	237205	-0-	-86825	-0-	1123	1	236082	2	N	-0-			-0-
05	313844	X	230909	-0-	-82935	-0-	1131	1	229778	2	N	-0-			-0-
06	282780	X	210992	-0-	-71788	-0-	965	1	210027	2	N	-0-			-0-
07	274164	X	205089	-0-	-69075	-0-	843	1	204246	2	N	-0-			-0-
*08	260245	X	194060	-0-	-66185	-0-	574	1	193486	2	N	-0-			-0-
09	237210	X	177974	-0-	-59236	-0-	1004	1	176970	2	N	-0-			-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291225 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11210 - 22116

04	647280	X	485320	-0-	-161960	-0-	2112	1	483208	2	N	-0-			-0-
05	615629	X	469883	-0-	-145746	-0-	2111	1	467772	2	N	-0-			-0-
06	559950	X	425425	-0-	-134525	-0-	1761	1	423664	2	N	-0-			-0-
07	544360	X	416416	-0-	-127944	-0-	1522	1	414894	2	N	-0-			-0-
*08	518041	X	391269	-0-	-126772	-0-	1192	1	390077	2	N	-0-			-0-
09	485310	X	360430	-0-	-124880	-0-	2067	1	358363	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 291231 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11290 - 20609

04	351840	X	251196	-0-	-100644	-0-	1189	1	250007	2	N	-0-			-0-
05	338272	X	244138	-0-	-94134	-0-	1196	1	242942	2	N	-0-			-0-
06	303450	X	222719	-0-	-80731	-0-	1019	1	221700	2	N	-0-			-0-
07	292764	X	216532	-0-	-76232	-0-	890	1	215642	2	N	-0-			-0-
*08	275776	X	204704	-0-	-71072	-0-	605	1	204099	2	N	-0-			-0-
09	251190	X	186686	-0-	-64504	-0-	1052	1	185634	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291240 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11113 - 20565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	476610	X	318087	-0-	-158523	-0-	1385	1	316702	2	N	-0-			-0-
05	457436	X	304111	-0-	-153325	-0-	1366	1	302745	2	N	-0-			-0-
06	406740	X	252327	-0-	-154413	-0-	1064	1	251263	2	N	-0-			-0-
07	384989	X	262701	-0-	-122288	-0-	961	1	261740	2	N	-0-			-0-
*08	345991	X	243205	-0-	-102786	-0-	602	1	242603	2	N	-0-			-0-
09	318090	X	220884	-0-	-97206	-0-	1051	1	219833	2	N	-0-			-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291244 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11154 - 22126

04	490560	X	347239	-0-	-143321	-0-	1511	1	345728	2	N	-0-			-0-
05	463574	X	332243	-0-	-131331	-0-	1492	1	330751	2	N	-0-			-0-
06	415560	X	298167	-0-	-117393	-0-	1235	1	296932	2	N	-0-			-0-
07	397606	X	290506	-0-	-107100	-0-	1062	1	289444	2	N	-0-			-0-
*08	372248	X	271817	-0-	-100431	-0-	828	1	270989	2	N	-0-			-0-
09	347250	X	248100	-0-	-99150	-0-	1422	1	246678	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291257 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10877 - 20479

04	366180	X	240777	-0-	-125403	-0-	1127	1	239650	2	N	-0-			-0-
05	339450	X	226921	-0-	-112529	-0-	1100	1	225821	2	N	-0-			-0-
06	301170	X	201953	-0-	-99217	-0-	914	1	201039	2	N	-0-			-0-
07	284890	X	193290	-0-	-91600	-0-	786	1	192504	2	N	-0-			-0-
*08	264120	X	178843	-0-	-85277	-0-	521	1	178322	2	N	-0-			-0-
09	240780	X	162217	-0-	-78563	-0-	907	1	161310	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291258 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11095 - 20549

04	464100	X	312927	-0-	-151173	-0-	1465	1	311462	2	N	-0-			-0-
05	433380	X	298793	-0-	-134587	-0-	1448	1	297345	2	N	-0-			-0-
06	386550	X	267577	-0-	-118973	-0-	1211	1	266366	2	N	-0-			-0-
07	366730	X	258666	-0-	-108064	-0-	1052	1	257614	2	N	-0-			-0-
*08	338210	X	239316	-0-	-98894	-0-	697	1	238619	2	N	-0-			-0-
09	312930	X	217455	-0-	-95475	-0-	1217	1	216238	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291335 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10967 - 20569

04	364260	X	250406	-0-	-113854	-0-	1172	1	249234	2	N	-0-			-0-
05	340411	X	239637	-0-	-100774	-0-	1161	1	238476	2	N	-0-			-0-
06	304380	X	215151	-0-	-89229	-0-	974	1	214177	2	N	-0-			-0-
07	290749	X	208494	-0-	-82255	-0-	848	1	207646	2	N	-0-			-0-
*08	271002	X	193570	-0-	-77432	-0-	563	1	193007	2	N	-0-			-0-
09	250410	X	176609	-0-	-73801	-0-	988	1	175621	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291336 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11245 - 19795

04	480690	X	328248	-0-	-152442	-0-	1536	1	326712	2	N	-0-			-0-
05	448167	X	313219	-0-	-134948	-0-	1518	1	311701	2	N	-0-			-0-
06	399690	X	281353	-0-	-118337	-0-	1273	1	280080	2	N	-0-			-0-
07	381300	X	273183	-0-	-108117	-0-	1111	1	272072	2	N	-0-			-0-
*08	352594	X	253868	-0-	-98726	-0-	739	1	253129	2	N	-0-			-0-
09	328260	X	230519	-0-	-97741	-0-	1290	1	229229	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291386 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11203 - 20691

04	511950	X	359184	-0-	-152766	-0-	1564	1	357620	2	N	-0-			-0-
05	495194	X	345117	-0-	-150077	-0-	1550	1	343567	2	N	-0-			-0-
06	443280	X	287862	-0-	-155418	-0-	1213	1	286649	2	N	-0-			-0-
07	422654	X	299985	-0-	-122669	-0-	1097	1	298888	2	N	-0-			-0-
*08	387872	X	279487	-0-	-108385	-0-	691	1	278796	2	N	-0-			-0-
09	359190	X	255078	-0-	-104112	-0-	1214	1	253864	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BAGLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291397 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11691 - 21293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	366450	X	252590	-0-	-113860	-0-	427	1	252163	2	N	-0-			-0-
05	378665	X	246694	-0-	-131971	-0-	526	1	246168	2	N	-0-			-0-
06	311400	X	223065	-0-	-88335	-0-	548	1	222517	2	N	-0-			-0-
07	300762	X	214979	-0-	-85783	-0-	557	1	214422	2	N	-0-			-0-
08	280643	X	204096	-0-	-76547	-0-	3234	1	200862	2	N	-0-			-0-
09	252600	X	182838	-0-	-69762	-0-	504	1	182334	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291398 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11563 - 21466

04	565260	X	294433	-0-	-270827	-0-	498	1	293935	2	N	-0-			-0-
05	584102	X	283383	-0-	-300719	-0-	604	1	282779	2	N	-0-			-0-
06	360960	X	257743	-0-	-103217	-0-	634	1	257109	2	N	-0-			-0-
07	346735	X	251718	-0-	-95017	-0-	652	1	251066	2	N	-0-			-0-
08	322958	X	239174	-0-	-83784	-0-	3792	1	235382	2	N	-0-			-0-
09	294420	X	214457	-0-	-79963	-0-	592	1	213865	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291399 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11621 - 21166

04	437880	X	356939	-0-	-80941	-0-	637	1	356302	2	N	-0-			-0-
05	452476	X	346768	-0-	-105708	-0-	774	1	345994	2	N	-0-			-0-
06	437880	X	316116	-0-	-121764	-0-	812	1	315304	2	N	-0-			-0-
07	417973	X	308758	-0-	-109215	-0-	835	1	307923	2	N	-0-			-0-
08	392057	X	295292	-0-	-96765	-0-	4730	1	290562	2	N	-0-			-0-
09	356940	X	266477	-0-	-90463	-0-	766	1	265711	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291400 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11658 - 21166

04	427440	X	326713	-0-	-100727	-0-	583	1	326130	2	N	-0-			-0-
05	441688	X	315756	-0-	-125932	-0-	704	1	315052	2	N	-0-			-0-
06	427440	X	286395	-0-	-141045	-0-	735	1	285660	2	N	-0-			-0-
07	384772	X	278800	-0-	-105972	-0-	754	1	278046	2	N	-0-			-0-
08	360189	X	264508	-0-	-95681	-0-	4231	1	260277	2	N	-0-			-0-
09	326700	X	238420	-0-	-88280	-0-	686	1	237734	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291409 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11482 - 20801

04	343170	X	240021	-0-	-103149	-0-	1137	1	238884	2	N	-0-			-0-
05	329127	X	232757	-0-	-96370	-0-	1140	1	231617	2	N	-0-			-0-
06	296640	X	212349	-0-	-84291	-0-	972	1	211377	2	N	-0-			-0-
07	284952	X	204929	-0-	-80023	-0-	842	1	204087	2	N	-0-			-0-
*08	267189	X	193193	-0-	-73996	-0-	571	1	192622	2	N	-0-			-0-
09	240030	X	174786	-0-	-65244	-0-	985	1	173801	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291451 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11062 - 20514

04	409770	X	270693	-0-	-139077	-0-	1178	1	269515	2	N	-0-			-0-
05	359631	X	257216	-0-	-102415	-0-	1155	1	256061	2	N	-0-			-0-
06	315420	X	211960	-0-	-103460	-0-	894	1	211066	2	N	-0-			-0-
07	300018	X	219723	-0-	-80295	-0-	803	1	218920	2	N	-0-			-0-
*08	295120	X	202455	-0-	-92665	-0-	501	1	201954	2	N	-0-			-0-
09	270690	X	183506	-0-	-87184	-0-	873	1	182633	2	N	-0-			-0-

J.K. ABNEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291470 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11231 - 22934

04	569910	X	439029	-0-	-130881	-0-	2156	1	436873	2	N	-0-			-0-
05	579297	X	451452	-0-	-127845	-0-	2440	1	449012	2	N	-0-			-0-
06	534450	X	411462	-0-	-122988	-0-	1937	1	409525	2	N	-0-			-0-
07	511717	X	386382	-0-	-125335	-0-	1508	1	384874	2	N	-0-			-0-
*08	481244	X	307466	-0-	-173778	-0-	833	1	306633	2	N	-0-			-0-
09	439020	X	-0-	-0-	-439020	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

J.K. ABNEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291471 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11355 - 23212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	538500 X	323280	-0-	-215220	-0-	1506	1	321774	2	N	-0-			-0-
05	549661 X	137369	-0-	-412292	-0-	561	1	136808	2	N	-0-			-0-
06	507450 X	350017	-0-	-157433	-0-	1540	1	348477	2	N	-0-			-0-
07	482422 X	370757	-0-	-111665	-0-	1447	1	369310	2	N	-0-			-0-
*08	448353 X	285972	-0-	-162381	-0-	773	1	285199	2	N	-0-			-0-
09	350010 X	-0-	-0-	-350010	-0-					N	-0-			-0-

J.K. ABNEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291631 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11285 - 23213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	423030 X	254743	-0-	-168287	-0-	1189	1	253554	2	N	-0-			-0-
05	433628 X	107538	-0-	-326090	-0-	440	1	107098	2	N	-0-			-0-
06	392880 X	226290	-0-	-166590	-0-	955	1	225335	2	N	-0-			-0-
07	373488 X	270181	-0-	-103307	-0-	1052	1	269129	2	N	-0-			-0-
*08	352222 X	259159	-0-	-93063	-0-	725	1	258434	2	N	-0-			-0-
*09	273587 X	273587	-0-	-0-	-0-	1532	1	272055	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291643 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 10901 PERF.11352 - 20840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	337110 X	183302	-0-	-153808	-0-	876	1	182426	2	N	-0-			-0-
05	343635 X	100741	-0-	-242894	-0-	474	1	100267	2	N	-0-			-0-
06	332550 X	197882	-0-	-134668	-0-	895	1	196987	2	N	-0-			-0-
07	343635 X	191792	-0-	-151843	-0-	794	1	190998	2	N	-0-			-0-
*08	260958 X	178274	-0-	-82684	-0-	533	1	177741	2	N	-0-			-0-
09	197880 X	159838	-0-	-38042	-0-	910	1	158928	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291674 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11541 - 21143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	376830 X	274906	-0-	-101924	-0-	465	1	274441	2	N	-0-			-0-
05	378231 X	268927	-0-	-109304	-0-	574	1	268353	2	N	-0-			-0-
06	331530 X	245732	-0-	-85798	-0-	604	1	245128	2	N	-0-			-0-
07	325221 X	239449	-0-	-85772	-0-	621	1	238828	2	N	-0-			-0-
08	304513 X	227398	-0-	-77115	-0-	3605	1	223793	2	N	-0-			-0-
09	274920 X	204209	-0-	-70711	-0-	563	1	203646	2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292138 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11325 - 19674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	515070 X	346565	-0-	-168505	-0-	1698	1	344867	2	N	-0-			-0-
05	532239 X	332404	-0-	-199835	-0-	1688	1	330716	2	N	-0-			-0-
06	515070 X	298295	-0-	-216775	-0-	1426	1	296869	2	N	-0-			-0-
07	422716 X	281187	-0-	-141529	-0-	1223	1	279964	2	N	-0-			-0-
08	387407 X	261235	-0-	-126172	-0-	851	1	260384	2	N	-0-			-0-
09	346560 X	230494	-0-	-116066	-0-	1367	1	229127	2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292168 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11333 - 19633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	607500 X	399382	-0-	-208118	-0-	1885	1	397497	2	N	-0-			-0-
05	627750 X	376588	-0-	-251162	-0-	1899	1	374689	2	N	-0-			-0-
06	607500 X	336324	-0-	-271176	-0-	1595	1	334729	2	N	-0-			-0-
07	504680 X	319315	-0-	-185365	-0-	1401	1	317914	2	N	-0-			-0-
08	450368 X	294800	-0-	-155568	-0-	927	1	293873	2	N	-0-			-0-
09	399390 X	263197	-0-	-136193	-0-	1520	1	261677	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292169 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11368 - 21422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	744450 X	260898	-0-	-483552	-0-	1174	1	259724	2	N	-0-			-0-
05	769265 X	243459	-0-	-525806	-0-	1160	1	242299	2	N	-0-			-0-
06	744450 X	297120	-0-	-447330	-0-	1291	1	295829	2	N	-0-			-0-
07	483848 X	318260	-0-	-165588	-0-	1286	1	316974	2	N	-0-			-0-
*08	286429 X	286429	-0-	-0-	-0-	831	1	285598	2	N	-0-			-0-
09	297120 X	254185	-0-	-42935	-0-	1419	1	252766	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SANDERS 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292178 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11191 - 21245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	640170	X	224766	-0-	-415404	-0-	1010	1	223756	2	N	-0-					-0-
05	661509	X	222079	-0-	-439430	-0-	1056	1	221023	2	N	-0-					-0-
06	640170	X	287498	-0-	-352672	-0-	1279	1	286219	2	N	-0-					-0-
07	363661	X	279932	-0-	-83729	-0-	1131	1	278801	2	N	-0-					-0-
*08	247688	X	247688	-0-	-0-	-0-	718	1	246970	2	N	-0-					-0-
09	287490	X	219770	-0-	-67720	-0-	1227	1	218543	2	N	-0-					-0-

HOOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292260 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11816 - 20720

04	752100	X	402261	-0-	-349839	-0-	562	1	401699	2	N	-0-					-0-
05	777170	X	401862	-0-	-375308	-0-	718	1	401144	2	N	-0-					-0-
06	752100	X	366735	-0-	-385365	-0-	774	1	365961	2	N	-0-					-0-
07	476594	X	351042	-0-	-125552	-0-	780	1	350262	2	N	-0-					-0-
08	442091	X	326680	-0-	-115411	-0-	4900	1	321780	2	N	-0-					-0-
09	402270	X	291821	-0-	-110449	-0-	682	1	291139	2	N	-0-					-0-

HOOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292261 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11721 - 21925

04	795210	X	405933	-0-	-389277	-0-	567	1	405366	2	N	-0-					-0-
05	821717	X	383269	-0-	-438448	-0-	685	1	382584	2	N	-0-					-0-
06	795210	X	340643	-0-	-454567	-0-	719	1	339924	2	N	-0-					-0-
07	480841	X	326958	-0-	-153883	-0-	727	1	326231	2	N	-0-					-0-
08	446462	X	312136	-0-	-134326	-0-	4709	1	307427	2	N	-0-					-0-
09	405930	X	374253	-0-	-31677	-0-	869	1	373384	2	N	-0-					-0-

HOOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292262 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11754 - 20658

04	781530	X	442133	-0-	-339397	-0-	617	1	441516	2	N	-0-					-0-
05	807581	X	404585	-0-	-402996	-0-	723	1	403862	2	N	-0-					-0-
06	781530	X	361168	-0-	-420362	-0-	763	1	360405	2	N	-0-					-0-
07	505083	X	341993	-0-	-163090	-0-	760	1	341233	2	N	-0-					-0-
08	472719	X	330069	-0-	-142650	-0-	4999	1	325070	2	N	-0-					-0-
09	442140	X	343618	-0-	-98522	-0-	802	1	342816	2	N	-0-					-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292314 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11324 PERF.12047 - 20898

04	741960	X	470455	-0-	-271505	-0-	673	1	469782	2	N	-0-					-0-
05	766692	X	444697	-0-	-321995	-0-	828	1	443869	2	N	-0-					-0-
06	741960	X	391768	-0-	-350192	-0-	854	1	390914	2	N	-0-					-0-
07	766692	X	372507	-0-	-394185	-0-	863	1	371644	2	N	-0-					-0-
08	536393	X	345830	-0-	-190563	-0-	5421	1	340409	2	N	-0-					-0-
09	470460	X	308648	-0-	-161812	-0-	762	1	307886	2	N	-0-					-0-

STROUD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292459 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11211 - 19560

04	509040	X	333374	-0-	-175666	-0-	1634	1	331740	2	N	-0-					-0-
05	526008	X	312425	-0-	-213583	-0-	1589	1	310836	2	N	-0-					-0-
06	509040	X	279299	-0-	-229741	-0-	1335	1	277964	2	N	-0-					-0-
07	422220	X	265359	-0-	-156861	-0-	1155	1	264204	2	N	-0-					-0-
08	376216	X	245188	-0-	-131028	-0-	798	1	244390	2	N	-0-					-0-
09	333360	X	216251	-0-	-117109	-0-	1290	1	214961	2	N	-0-					-0-

HOOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292460 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11809 - 21931

04	739980	X	373053	-0-	-366927	-0-	521	1	372532	2	N	-0-					-0-
05	764646	X	386277	-0-	-378369	-0-	691	1	385586	2	N	-0-					-0-
06	739980	X	350711	-0-	-389269	-0-	741	1	349970	2	N	-0-					-0-
07	467821	X	326957	-0-	-140864	-0-	727	1	326230	2	N	-0-					-0-
08	433256	X	298006	-0-	-135250	-0-	4447	1	293559	2	N	-0-					-0-
09	373830	X	264972	-0-	-108858	-0-	617	1	264355	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292467 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11600 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	767490	X	441639	-0-	-325851	-0-	632	1	441007	2	N	-0-			-0-
05	793073	X	411329	-0-	-381744	-0-	766	1	410563	2	N	-0-			-0-
06	767490	X	360280	-0-	-407210	-0-	785	1	359495	2	N	-0-			-0-
07	793073	X	338712	-0-	-454361	-0-	785	1	337927	2	N	-0-			-0-
08	513856	X	304445	-0-	-209411	-0-	4748	1	299697	2	N	-0-			-0-
09	441630	X	271014	-0-	-170616	-0-	669	1	270345	2	N	-0-			-0-

MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292476 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11544 - 19643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	512160	X	395397	-0-	-116763	-0-	1905	1	393492	2	N	-0-			-0-
05	529232	X	364746	-0-	-164486	-0-	1882	1	362864	2	N	-0-			-0-
06	512160	X	316474	-0-	-195686	-0-	1545	1	314929	2	N	-0-			-0-
07	529232	X	298111	-0-	-231121	-0-	1354	1	296757	2	N	-0-			-0-
*08	457622	X	269801	-0-	-187821	-0-	892	1	268909	2	N	-0-			-0-
09	395400	X	238067	-0-	-157333	-0-	1423	1	236644	2	N	-0-			-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292527 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11810 - 19989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	882930	X	573681	-0-	-309249	-0-	821	1	572860	2	N	-0-			-0-
05	912361	X	541996	-0-	-370365	-0-	1009	1	540987	2	N	-0-			-0-
06	882930	X	478374	-0-	-404556	-0-	1043	1	477331	2	N	-0-			-0-
07	912361	X	454315	-0-	-458046	-0-	1053	1	453262	2	N	-0-			-0-
08	658130	X	423121	-0-	-235009	-0-	6640	1	416481	2	N	-0-			-0-
09	573690	X	375363	-0-	-198327	-0-	927	1	374436	2	N	-0-			-0-

MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292530 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11408 - 21010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	543030	X	429288	-0-	-113742	-0-	2061	1	427227	2	N	-0-			-0-
05	561131	X	401291	-0-	-159840	-0-	2061	1	399230	2	N	-0-			-0-
06	543030	X	353271	-0-	-189759	-0-	1711	1	351560	2	N	-0-			-0-
07	561131	X	333036	-0-	-228095	-0-	1497	1	331539	2	N	-0-			-0-
08	488219	X	306574	-0-	-181645	-0-	999	1	305575	2	N	-0-			-0-
09	429300	X	269572	-0-	-159728	-0-	1587	1	267985	2	N	-0-			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292531 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11465 - 22038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	735330	X	524652	-0-	-210678	-0-	2546	1	522106	2	N	-0-			-0-
05	759841	X	497193	-0-	-262648	-0-	2442	1	494751	2	N	-0-			-0-
06	735330	X	437168	-0-	-298162	-0-	2010	1	435158	2	N	-0-			-0-
07	759841	X	417018	-0-	-342823	-0-	1760	1	415258	2	N	-0-			-0-
08	605275	X	377545	-0-	-227730	-0-	1121	1	376424	2	N	-0-			-0-
09	524640	X	345328	-0-	-179312	-0-	1931	1	343397	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292572 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11412 - 21375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	762450	X	431091	-0-	-331359	-0-	2024	1	429067	2	N	-0-			-0-
05	787865	X	406444	-0-	-381421	-0-	1989	1	404455	2	N	-0-			-0-
06	762450	X	373981	-0-	-388469	-0-	1687	1	372294	2	N	-0-			-0-
07	341580	X	341580	-0-	-0-	-0-	1380	1	340200	2	N	-0-			-0-
*08	458955	X	312376	-0-	-146579	-0-	906	1	311470	2	N	-0-			-0-
09	431100	X	280191	-0-	-150909	-0-	1565	1	278626	2	N	-0-			-0-

MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292594 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11527 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	525690	X	409116	-0-	-116574	-0-	1971	1	407145	2	N	-0-			-0-
05	543213	X	377284	-0-	-165929	-0-	1947	1	375337	2	N	-0-			-0-
06	525690	X	328445	-0-	-197245	-0-	1604	1	326841	2	N	-0-			-0-
07	543213	X	305147	-0-	-238066	-0-	1387	1	303760	2	N	-0-			-0-
*08	474610	X	273059	-0-	-201551	-0-	903	1	272156	2	N	-0-			-0-
09	409110	X	238382	-0-	-170728	-0-	1425	1	236957	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292612 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11517 - 21270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	504810	X	401848	-0-	-102962	-0-	1930	1	399918	2	N	-0-			-0-
05	521637	X	380497	-0-	-141140	-0-	1954	1	378543	2	N	-0-			-0-
06	504810	X	338549	-0-	-166261	-0-	1640	1	336909	2	N	-0-			-0-
07	521637	X	324262	-0-	-197375	-0-	1457	1	322805	2	N	-0-			-0-
08	453251	X	301760	-0-	-151491	-0-	984	1	300776	2	N	-0-			-0-
09	401850	X	267335	-0-	-134515	-0-	1574	1	265761	2	N	-0-			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292613 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11333 - 21509

04	631950	X	495504	-0-	-136446	-0-	2407	1	493097	2	N	-0-			-0-
05	653015	X	478960	-0-	-174055	-0-	2352	1	476608	2	N	-0-			-0-
06	631950	X	424940	-0-	-207010	-0-	1954	1	422986	2	N	-0-			-0-
07	653015	X	407892	-0-	-245123	-0-	1722	1	406170	2	N	-0-			-0-
08	560697	X	372408	-0-	-188289	-0-	1104	1	371304	2	N	-0-			-0-
09	495510	X	342501	-0-	-153009	-0-	1916	1	340585	2	N	-0-			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292614 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11300 - 21485

04	659910	X	497855	-0-	-162055	-0-	2414	1	495441	2	N	-0-			-0-
05	681907	X	472889	-0-	-209018	-0-	2322	1	470567	2	N	-0-			-0-
06	659910	X	416242	-0-	-243668	-0-	1914	1	414328	2	N	-0-			-0-
07	681907	X	397490	-0-	-284417	-0-	1678	1	395812	2	N	-0-			-0-
08	570276	X	359867	-0-	-210409	-0-	1068	1	358799	2	N	-0-			-0-
09	497850	X	328112	-0-	-169738	-0-	1834	1	326278	2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292718 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11275 - 19576

04	512640	X	327943	-0-	-184697	-0-	1548	1	326395	2	N	-0-			-0-
05	529728	X	312407	-0-	-217321	-0-	1574	1	310833	2	N	-0-			-0-
06	512640	X	279227	-0-	-233413	-0-	1325	1	277902	2	N	-0-			-0-
07	529728	X	263054	-0-	-266674	-0-	1153	1	261901	2	N	-0-			-0-
*08	244779	X	244779	-0-	-0-	-0-	763	1	244016	2	N	-0-			-0-
09	327930	X	215750	-0-	-112180	-0-	1245	1	214505	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292719 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11758 - 19301

04	795870	X	373395	-0-	-422475	-0-	511	1	372884	2	N	-0-			-0-
05	822399	X	344042	-0-	-478357	-0-	612	1	343430	2	N	-0-			-0-
06	795870	X	301974	-0-	-493896	-0-	635	1	301339	2	N	-0-			-0-
07	822399	X	279773	-0-	-542626	-0-	632	1	279141	2	N	-0-			-0-
08	25909	X	25909	-0-	-0-	-0-	225	1	25684	2	N	-0-			-0-
09	373410	X	63199	-0-	-310211	-0-	146	1	63053	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 292720 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11668 - 19270

04	950700	X	490946	-0-	-459754	-0-	671	1	490275	2	N	-0-			-0-
05	982390	X	458708	-0-	-523682	-0-	817	1	457891	2	N	-0-			-0-
06	950700	X	407605	-0-	-543095	-0-	857	1	406748	2	N	-0-			-0-
07	982390	X	384890	-0-	-597500	-0-	869	1	384021	2	N	-0-			-0-
08	35911	X	35911	-0-	-0-	-0-	331	1	35580	2	N	-0-			-0-
09	490950	X	88211	-0-	-402739	-0-	204	1	88007	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292722 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11634 - 18938

04	909300	X	546733	-0-	-362567	-0-	747	1	545986	2	N	-0-			-0-
05	939610	X	465850	-0-	-473760	-0-	829	1	465021	2	N	-0-			-0-
06	909300	X	411054	-0-	-498246	-0-	864	1	410190	2	N	-0-			-0-
07	939610	X	374441	-0-	-565169	-0-	820	1	373621	2	N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	546720	X	88674	-0-	-458046	-0-	205	1	88469	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HOOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 292760 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11867 - 19312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	848880	X	451422	-0-	-397458	-0-	617	1	450805	2	N	-0-					-0-
05	877176	X	400805	-0-	-476371	-0-	714	1	400091	2	N	-0-					-0-
06	848880	X	355352	-0-	-493528	-0-	747	1	354605	2	N	-0-					-0-
07	877176	X	320599	-0-	-556577	-0-	702	1	319897	2	N	-0-					-0-
08	877176	X	-0-	-0-	-877176	-0-					N	-0-					-0-
09	451410	X	75024	-0-	-376386	-0-	173	1	74851	2	N	-0-					-0-

STROUD HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292778 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11529 - 17488

04	529140	X	283564	-0-	-245576	-0-	1339	1	282225	2	N	-0-					-0-
05	546778	X	266627	-0-	-280151	-0-	1343	1	265284	2	N	-0-					-0-
06	529140	X	233902	-0-	-295238	-0-	1110	1	232792	2	N	-0-					-0-
07	546778	X	218211	-0-	-328567	-0-	957	1	217254	2	N	-0-					-0-
08	546778	X	198823	-0-	-347955	-0-	625	1	198198	2	N	-0-					-0-
09	283560	X	177682	-0-	-105878	-0-	1026	1	176656	2	N	-0-					-0-

MOSELEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293112 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11357 - 20902

04	0		340288	-0-	340288	3356151	1627	1	338661	2	N	-0-					-0-
05	0		325616	-0-	325616	3681767	1628	1	323988	2	N	-0-					-0-
06	0		294546	-0-	294546	3976313	1351	1	293195	2	N	-0-					-0-
07	4249067	X	272754	-0-	-3976313	-0-	1130	1	271624	2	N	-0-					-0-
*08	610390	X	250835	-0-	-359555	-0-	750	1	250085	2	N	-0-					-0-
09	590700	X	223821	-0-	-366879	-0-	1276	1	222545	2	N	-0-					-0-

MOSELEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293113 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11285 - 23743

04	0		381649	-0-	381649	3922292	1827	1	379822	2	N	-0-					-0-
05	0		376747	-0-	376747	4299039	1884	1	374863	2	N	-0-					-0-
06	0		350326	-0-	350326	4649365	1607	1	348719	2	N	-0-					-0-
07	4981325	X	331960	-0-	-4649365	-0-	1374	1	330586	2	N	-0-					-0-
*08	712504	X	310699	-0-	-401805	-0-	929	1	309770	2	N	-0-					-0-
09	689520	X	282720	-0-	-406800	-0-	1612	1	281108	2	N	-0-					-0-

MOSELEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293202 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11267 - 19662

04	0		435720	-0-	435720	1079790	2042	1	433678	2	N	-0-					-0-
05	0		400496	-0-	400496	1480286	1955	1	398541	2	N	-0-					-0-
06	0		342267	-0-	342267	1822553	1540	1	340719	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
07	2135048	X	312495	-0-	-1822553	-0-	1263	1	311232	2	N	-0-					-0-
08	508555	X	276224	-0-	-232331	-0-	805	1	275417	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	492150	X	250834	-0-	-241316	-0-	1400	1	249434	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MOSELEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293284 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11427 - 19879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		197964	-0-	197964	197964	212	1	197752	2	N	-0-					-0-
03	0		613849	-0-	613849	811813	1252	1	612597	2	N	-0-					-0-
04	0		543985	-0-	543985	1355798	2554	1	541431	2	N	-0-					-0-
05	0		507147	-0-	507147	1862945	2475	1	504672	2	N	-0-					-0-
06	0		439547	-0-	439547	2302492	1980	1	437559	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
*07	2722440	X	419948	-0-	-2302492	-0-	1696	1	418252	2	N	-0-					-0-
*08	631563	X	373776	-0-	-257787	-0-	1078	1	372698	2	N	-0-					-0-
09	611190	X	332733	-0-	-278457	-0-	1857	1	330876	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293298 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11432 - 22838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		56542	-0-	56542	56542	52	1	56490	2	N	-0-					-0-
03	0		659206	-0-	659206	715748	1133	1	658073	2	N	-0-					-0-
04	0		624018	-0-	624018	1339766	2718	1	621300	2	N	-0-					-0-
05	0		606880	-0-	606880	1946646	2727	1	604153	2	N	-0-					-0-
06	0		538830	-0-	538830	2485476	2238	1	536592	2	N	-0-					-0-
*07	2998070	X	512594	-0-	-2485476	-0-	1875	1	510719	2	N	-0-					-0-
08	482918	X	468307	-0-	-14611	-0-	1178	1	467127	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	467340	X	429122	-0-	-38218	-0-	2200	1	426922	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293300 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11421 - 19720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		48549	-0-	48549	48549	38	1	48511	2	N	-0-					-0-
03	0		587561	-0-	587561	636110	1001	1	586560	2	N	-0-					-0-
04	0		534836	-0-	534836	1170946	2330	1	532506	2	N	-0-					-0-
05	0		498402	-0-	498402	1669348	2240	1	496162	2	N	-0-					-0-
06	0		427620	-0-	427620	2096968	1777	1	425843	2	N	-0-					-0-
*07	2497173	X	400205	-0-	-2096968	-0-	1465	1	398740	2	N	-0-					-0-
08	604128	X	352049	-0-	-252079	-0-	879	1	351170	2	N	-0-					-0-
09	584640	X	310980	-0-	-273660	-0-	1592	1	309388	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293301 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11274 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		40106	-0-	40106	40106	35	1	40071	2	N	-0-					-0-
03	0		460340	-0-	460340	500446	786	1	459554	2	N	-0-					-0-
04	0		410882	-0-	410882	911328	1790	1	409092	2	N	-0-					-0-
05	0		379920	-0-	379920	1291248	1707	1	378213	2	N	-0-					-0-
06	0		325413	-0-	325413	1616661	1352	1	324061	2	N	-0-					-0-
*07	1917022	X	300361	-0-	-1616661	-0-	1099	1	299262	2	N	-0-					-0-
08	482918	X	268701	-0-	-214217	-0-	671	1	268028	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	467340	X	240372	-0-	-226968	-0-	1231	1	239141	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293302 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11394 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		47140	-0-	47140	47140	44	1	47096	2	N	-0-					-0-
03	0		470579	-0-	470579	517719	794	1	469785	2	N	-0-					-0-
04	0		416381	-0-	416381	934100	1813	1	414568	2	N	-0-					-0-
05	0		391459	-0-	391459	1325559	1759	1	389700	2	N	-0-					-0-
06	0		335955	-0-	335955	1661514	1395	1	334560	2	N	-0-					-0-
*07	1975343	X	313829	-0-	-1661514	-0-	1148	1	312681	2	N	-0-					-0-
08	486762	X	281136	-0-	-205626	-0-	702	1	280434	2	N	-0-					-0-
09	471060	X	252326	-0-	-218734	-0-	1292	1	251034	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

04	2460	N	2359	-0-	-101	-0-	570	1	1789	2	N	-0-					220
05	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	589	1	1912	2	N	-0-					220
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	570	1	1759	2	N	-0-					220
07	2449	N	2223	-0-	-226	-0-	570	1	1653	2	N	-0-					220
08	2511	N	2293	-0-	-218	-0-	589	1	1704	2	N	-0-					220
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					220

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

04	1860	X	1455	-0-	-405	-0-	1455	2			N	-0-					34
05	1922	X	1622	-0-	-300	-0-	1622	2			N	-0-					34
06	1860	X	1353	-0-	-507	-0-	1291	2	62	9	N	56					90
07	1705	X	1371	-0-	-334	-0-	1371	2			N	-0-					90
08	1612	X	1210	-0-	-402	-0-	1210	2			N	-0-					90
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					90

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					77
05	775	X	572	-0-	-203	-0-	572	2			N	-0-					77
06	750	X	506	-0-	-244	-0-	506	2			N	-0-					77
07	806	X	661	-0-	-145	-0-	661	2			N	-0-					77
08	806	X	615	-0-	-191	-0-	615	2			N	-0-					77
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	2790	X	2471	-0-	-319	-0-	2471	2			N	-0-					20
05	2883	X	2614	-0-	-269	-0-	2614	2			N	-0-					20
06	2670	X	2273	-0-	-397	-0-	2273	2			N	-0-					20
07	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					20
08	2604	X	2307	-0-	-297	-0-	2307	2			N	-0-					20
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					20

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
04	4140	X	3752	-0-	-388	-0-	260	1	3484	2	Y	7					20
							8	9									
05	4278	X	3889	-0-	-389	-0-	274	1	3615	2	Y	-0-	18	1			2
06	4140	X	1928	-0-	-2212	-0-	140	1	1788	2	Y	-0-					2
07	3844	X	3158	-0-	-686	-0-	226	1	2889	2	Y	39					41
							43	9									
08	3844	X	2001	-0-	-1843	-0-	144	1	1857	2	Y	-0-	29	1			12
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					23
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					23
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					23
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					23
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					23
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					23

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
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					25
05	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					25
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					25
07	2170	X	1845	-0-	-325	-0-	1795	2	50	9	N	45					70
08	2170	X	1519	-0-	-651	-0-	1519	2			N	-0-					70
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					70

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3420	X	2835	-0-	-585	-0-	1014 201	1 9	1620	2	N	183	183	1			204
05	3534	X	1783	-0-	-1751	-0-	815	1	968	2	N	-0-					204
06	3420	X	586	-0-	-2834	-0-	195	1	391	2	N	-0-					204
07	3534	X	312	-0-	-3222	-0-	195	1	117	2	N	-0-					204
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	1014	1	2992	2	N	-0-					204
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					204

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	472	-0-	-938	-0-	61	1	411	2	Y	-0-					-0-
05	1333	X	495	-0-	-838	-0-	71	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	1290	X	907	-0-	-383	-0-	101	1	772	2	Y	31	13	1			18
							34	9									
07	1333	X	834	-0-	-499	-0-	106	1	728	2	Y	-0-					18
08	1147	X	738	-0-	-409	-0-	97	1	641	2	Y	-0-					18
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					18

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270

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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					175
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	2	Y	-0-					175
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	14	1	68	2	Y	-0-					175
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	2	Y	-0-					175
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	2	Y	-0-					175
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					175

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					40
05	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					40
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					40
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					40
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					40
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					40

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980

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

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
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1878	-0-	-75	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1655	-0-	-235	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
07	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
08	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3180	X	2428	-0-	-752	-0-	2428	2			N	-0-					67
05	3286	X	2248	-0-	-1038	-0-	2246	2	2	9	N	2	2	8			67
06	3150	X	2253	-0-	-897	-0-	2250	2	3	9	N	3	3	8			67
07	3255	X	2067	-0-	-1188	-0-	2067	2			N	-0-					67
08	2511	X	1389	-0-	-1122	-0-	1389	2			N	-0-					67
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					67

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					3
05	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					3
06	8640	X	7221	-0-	-1419	-0-	7221	2			N	-0-					3
07	9083	X	6226	-0-	-2857	-0-	6226	2			N	-0-					3
08	9300	X	7906	-0-	-1394	-0-	7906	2			N	-0-					3
09	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					3

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	1055	-0-	-1405	-0-	1055	2			N	-0-					63
05	2542	X	1087	-0-	-1455	-0-	1087	2			N	-0-					63
06	2460	X	1006	-0-	-1454	-0-	1006	2			N	-0-					63
07	1302	X	1054	-0-	-248	-0-	1054	2			N	-0-					63
08	1147	X	601	-0-	-546	-0-	601	2			N	-0-					63
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					63

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

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

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11400	X	9130	-0-	-2270	-0-	27	1	9103	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	9402	-0-	-1448	-0-	29	1	9373	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	8506	-0-	-1604	-0-	27	1	8479	2	N	-0-					-0-
07	10447	X	8347	-0-	-2100	-0-	27	1	8320	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	7157	-0-	-2267	-0-	24	1	7133	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	1419	-0-	-231	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	1449	-0-	-256	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	1497	-0-	-153	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	1486	-0-	-64	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2052	-0-	-498	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2036	-0-	-599	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
06	2550	X	1924	-0-	-626	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	1897	-0-	-738	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
08	2325	X	1962	-0-	-363	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2842	-0-	-68	-0-	40	1	2802	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3034	-0-	-252	-0-	41	1	2993	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2675	-0-	-505	-0-	38	1	2637	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	42	1	2780	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2620	-0-	-573	-0-	38	1	2582	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	1540	-0-	-1790	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	1357	-0-	-3944	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
06	5130	X	1452	-0-	-3678	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	2338	-0-	-2963	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			Y	-0-					-0-
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24240	X	21026	-0-	-3214	-0-	21026	2			N	-0-					-0-
05	24676	X	21188	-0-	-3488	-0-	21188	2			N	-0-					-0-
06	23880	X	20662	-0-	-3218	-0-	20662	2			N	-0-					-0-
07	24676	X	21060	-0-	-3616	-0-	21060	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	19781	-0-	-2911	-0-	19781	2			N	-0-					-0-
09	21030	X	NO RPT	-0-	-21030	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3744	-0-	-456	-0-	3742	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4340	X	3694	-0-	-646	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3868	-0-	-332	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3628	-0-	-495	-0-	3627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4123	X	3713	-0-	-410	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13230	X	10197	-0-	-3033	-0-	180	1	10017	2	N	-0-					20
05	11873	X	10042	-0-	-1831	-0-	186	1	9856	2	N	-0-					20
06	10500	X	9390	-0-	-1110	-0-	180	1	9210	2	N	-0-					20
07	10850	X	9010	-0-	-1840	-0-	186	1	8824	2	N	-0-					20
08	10540	X	8781	-0-	-1759	-0-	186	1	8595	2	N	-0-					20
09	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT					20

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12540	X	6820	-0-	-5720	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	4457	-0-	-8501	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	6910	-0-	-3050	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	5122	-0-	-3682	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	5048	-0-	-1989	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3593	-0-	-67	-0-	51	1	3542	2	N	-0-					5
05	3751	X	3750	-0-	-1	-0-	50	1	3700	2	N	-0-					5
06	3630	X	3172	-0-	-458	-0-	45	1	3127	2	N	-0-					5
07	3751	X	3593	-0-	-158	-0-	54	1	3539	2	N	-0-					5
08	3751	X	3189	-0-	-562	-0-	46	1	3143	2	N	-0-					5
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					5

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	674	1	2960	2	N	-0-					214
05	2945	X	2790	-0-	-155	-0-	526	1	2264	2	N	-0-					214
06	3060	X	2418	-0-	-642	-0-	359	1	2059	2	N	-0-					214
07	3751	X	2332	-0-	-1419	-0-	316	1	2016	2	N	-0-					214
08	3751	X	2893	-0-	-858	-0-	576	1	2317	2	N	-0-					214
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					214

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
04	7140	X	5666	-0-	-1474	-0-	5666	2			Y	-0-					83
05	7006	X	5509	-0-	-1497	-0-	5509	2			Y	-0-					83
06	6780	X	6136	-0-	-644	-0-	6136	2			Y	-0-					83
07	6572	X	5976	-0-	-596	-0-	5976	2			Y	-0-					83
08	6231	X	5179	-0-	-1052	-0-	5179	2			Y	-0-					83
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					83

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	7709	-0-	-811	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7912	-0-	-613	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7534	-0-	-716	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7444	-0-	-1081	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7515	-0-	-607	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	8268	-0-	-252	-0-	8261	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	10664	X	8111	-0-	-2553	-0-	8110	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10320	X	7340	-0-	-2980	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	8056	-0-	-2608	-0-	8055	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8959	X	7622	-0-	-1337	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	3	-0-	-6567	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	29	-0-	-2978	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	X	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3835	-0-	-425	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4039	-0-	-1076	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3799	-0-	-1151	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3947	-0-	-1168	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4106	-0-	-110	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2776	-0-	-194	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	3052	-0-	-17	-0-	43	1	3009	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2776	-0-	-254	-0-	26	1	2750	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2824	-0-	-307	-0-	22	1	2802	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2789	-0-	-342	-0-	11	1	2778	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4443	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7130	X	3988	-0-	-3142	-0-	3986	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	6900	X	3344	-0-	-3556	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	3747	-0-	-3383	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4108	-0-	-480	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	48	1	3337	2	Y	-0-					-0-
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	30	1	3274	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2087	-0-	-1013	-0-	16	1	2071	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2046	-0-	-1333	-0-	8	1	2038	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3270	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3299	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
06	3000	X	2928	-0-	-72	-0-	2927	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3231	-0-	-148	-0-	3229	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					-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
04	5790	X	5704	-0-	-86	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5720	-0-	-263	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5401	-0-	-239	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5633	-0-	-257	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5478	-0-	-412	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12060	X	10712	-0-	-1348	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11865	-0-	-566	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10947	-0-	-1083	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11164	-0-	-1174	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11828	-0-	-355	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

04	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	1028	1	11626	2	Y	25	25	8			-0-
							28	9									
05	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	1279	1	10380	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
06	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	1191	1	8749	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
07	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	987	1	8358	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	972	1	7222	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

04	2010	X	1990	-0-	-20	-0-	1989	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2418	X	2193	-0-	-225	-0-	2189	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2340	X	2131	-0-	-209	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2172	-0-	-246	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1998	-0-	-203	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

04	9540	X	8432	-0-	-1108	-0-	8422	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	9672	X	9513	-0-	-159	-0-	9499	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	9600	X	8445	-0-	-1155	-0-	8433	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	9920	X	8717	-0-	-1203	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9014	-0-	-906	-0-	8997	2	17	9	N	15	15	8			-0-
09	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					N	NO RPT					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

04	3600	X	3444	-0-	-156	-0-	402	1	3042	2	Y	-0-					14
05	3658	X	3274	-0-	-384	-0-	374	1	2900	2	Y	-0-					14
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	424	1	3150	2	Y	-0-					14
07	3658	X	3625	-0-	-33	-0-	397	1	3228	2	Y	-0-					14
08	3565	X	3189	-0-	-376	-0-	382	1	2807	2	Y	-0-					14
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	365 70	1 9	3318	2	Y	64	64	1			38
05	4495	X	3536	-0-	-959	-0-	331	1	3205	2	Y	-0-					38
06	4350	X	2850	-0-	-1500	-0-	256	1	2594	2	Y	-0-					38
07	4495	X	3999	-0-	-496	-0-	411	1	3588	2	Y	-0-					38
08	3968	X	3258	-0-	-710	-0-	362	1	2896	2	Y	-0-	38	1			-0-
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	8220	X	7655	-0-	-565	-0-	752 70	1 9	6833	2	Y	64	64	1			38
05	11315	X	7540	-0-	-3775	-0-	707	1	6833	2	Y	-0-					38
06	10950	X	7805	-0-	-3145	-0-	702	1	7103	2	Y	-0-					38
07	11315	X	8729	-0-	-2586	-0-	897	1	7832	2	Y	-0-					38
08	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	903	1	7214	2	Y	-0-	38	1			-0-
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13470	X	7815	-0-	-5655	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	8441	-0-	-5478	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	7306	-0-	-6164	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	6952	-0-	-4673	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	6320	-0-	-2918	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10770	X	10046	-0-	-724	-0-	10044	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	10788	X	10226	-0-	-562	-0-	10224	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	10200	X	9877	-0-	-323	-0-	9875	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	10540	X	10059	-0-	-481	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9605	-0-	-780	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2840	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2868	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	2914	X	2780	-0-	-134	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2437	-0-	-477	-0-	2435	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-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
04	13500	X	13360	-0-	-140	-0-	1325	1	12035	2	Y	-0-					1
05	19282	X	12542	-0-	-6740	-0-	1175	1	11367	2	Y	-0-					1
06	18660	X	8951	-0-	-9709	-0-	805	1	8146	2	Y	-0-					1
07	19282	X	7678	-0-	-11604	-0-	789	1	6889	2	Y	-0-					1
08	14136	X	4452	-0-	-9684	-0-	495	1	3957	2	Y	-0-					1
09	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	221	1	1669	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	2247	-0-	-140	-0-	256	1	1991	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2081	-0-	-589	-0-	247	1	1834	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	1944	-0-	-815	-0-	213	1	1731	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2371	-0-	-388	-0-	284	1	2087	2	Y	-0-					-0-
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	6150	X	4756	-0-	-1394	-0-	388	1	4366	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	532	1	6210	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	545	1	6099	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	602	1	6567	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	6758	X	6734	-0-	-24	-0-	561	1	6172	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					-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
04	13560	X	12550	-0-	-1010	-0-	485	1	12065	2	Y	-0-					-0-
05	13981	X	12700	-0-	-1281	-0-	506	1	12194	2	Y	-0-					-0-
06	13530	X	11481	-0-	-2049	-0-	484	1	10997	2	Y	-0-					-0-
07	13733	X	11848	-0-	-1885	-0-	515	1	11333	2	Y	-0-					-0-
08	13733	X	12036	-0-	-1697	-0-	508	1	11528	2	Y	-0-					-0-
09	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	6840	X	4409	-0-	-2431	-0-	437	1	3972	2	Y	-0-					1
05	7812	X	6089	-0-	-1723	-0-	571	1	5518	2	Y	-0-					1
06	7560	X	7084	-0-	-476	-0-	637	1	6447	2	Y	-0-					1
07	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	880	1	7689	2	Y	-0-					1
08	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	1216	1	9712	2	Y	-0-					1
09	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	732	1	8243	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	9982	X	8977	-0-	-1005	-0-	708	1	8267	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	9660	X	7984	-0-	-1676	-0-	655	1	7329	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	7607	-0-	-2375	-0-	638	1	6968	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	9269	X	7664	-0-	-1605	-0-	639	1	7024	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					-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
04	12390	X	10955	-0-	-1435	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	11212	-0-	-1591	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	9843	-0-	-2547	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	11272	-0-	-43	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	11171	-0-	-144	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
04	13680	X	13544	-0-	-136	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	13749	-0-	-232	-0-	13749	2			N	-0-					-0-
06	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	13734	2			N	-0-					-0-
07	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	14567	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13176	-0-	-805	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					N	NO RPT					-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
04	7470	X	6867	-0-	-603	-0-	265	1	6602	2	Y	-0-					-0-
05	7719	X	6768	-0-	-951	-0-	269	1	6499	2	Y	-0-					-0-
06	7470	X	6296	-0-	-1174	-0-	266	1	6030	2	Y	-0-					-0-
07	7254	X	5984	-0-	-1270	-0-	260	1	5724	2	Y	-0-					-0-
08	7161	X	6327	-0-	-834	-0-	267	1	6060	2	Y	-0-					-0-
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					-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
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	372	1	4214	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	4588	X	2465	-0-	-2123	-0-	271	1	2194	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	2548	-0-	-1892	-0-	305	1	2243	2	Y	-0-					-0-
07	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	563	1	4765	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4441	-0-	-302	-0-	526	1	3914	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					-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
04	6990	X	6071	-0-	-919	-0-	86	1	5985	2	N	-0-					3
05	7130	X	6882	-0-	-248	-0-	92	1	6790	2	N	-0-					3
06	6900	X	6305	-0-	-595	-0-	90	1	6215	2	N	-0-					3
07	7130	X	5172	-0-	-1958	-0-	77	1	5095	2	N	-0-					3
08	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	112	1	7586	2	N	-0-					3
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					3

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
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2549	-0-	-55	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2379	-0-	-141	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2420	-0-	-184	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12450	X	10251	-0-	-2199	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11078	-0-	-1353	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11192	-0-	-778	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	11241	-0-	-1128	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11053	-0-	-1192	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	6477	-0-	-2133	-0-	19	1	6458	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	6294	-0-	-1053	-0-	19	1	6275	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	5881	-0-	-1229	-0-	19	1	5862	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	5795	-0-	-1552	-0-	19	1	5776	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	5559	-0-	-1540	-0-	19	1	5540	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18930	X	11006	-0-	-7924	-0-	11006	2			Y	-0-					-0-
05	19561	X	8539	-0-	-11022	-0-	8539	2			Y	-0-					-0-
06	15810	X	7663	-0-	-8147	-0-	7663	2			Y	-0-					-0-
07	16337	X	8579	-0-	-7758	-0-	8579	2			Y	-0-					-0-
08	16337	X	7985	-0-	-8352	-0-	7985	2			Y	-0-					-0-
09	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			Y	-0-					-0-
05	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			Y	-0-					-0-
06	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	2			Y	-0-					-0-
07	9796	X	8943	-0-	-853	-0-	8943	2			Y	-0-					-0-
08	9796	X	8661	-0-	-1135	-0-	8661	2			Y	-0-					-0-
09	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2742	-0-	-48	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2586	-0-	-235	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2622	-0-	-108	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2533	-0-	-288	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2338	-0-	-483	-0-	2337	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2662	-0-	-758	-0-	185	1	2477	2	N	-0-					37
05	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	254	1	3352	2	N	-0-					37
06	3450	X	3199	-0-	-251	-0-	232	1	2967	2	N	-0-					37
07	3565	X	2707	-0-	-858	-0-	196	1	2511	2	N	-0-					37
08	3565	X	2777	-0-	-788	-0-	200	1	2577	2	N	-0-					37
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					37

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
04	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	12137	2			N	-0-					20
05	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2			N	-0-					20
06	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2			N	-0-					20
07	12555	X	11498	-0-	-1057	-0-	11498	2			N	-0-					20
08	12555	X	10880	-0-	-1675	-0-	10880	2			N	-0-					20
09	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
04	18390	X	15680	-0-	-2710	-0-	15680	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	15113	-0-	-3890	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	13812	-0-	-4578	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	15247	-0-	-2299	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
08	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	17796	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	NO RPT	-0-	-15690	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28050	X	27088	-0-	-962	-0-	27088	2			N	-0-					3
05	28992	X	28992	-0-	-0-	-0-	28992	2			N	-0-					3
06	26310	X	20678	-0-	-5632	-0-	20678	2			N	-0-					3
07	27993	X	22835	-0-	-5158	-0-	22835	2			N	-0-					3
08	28985	X	22885	-0-	-6100	-0-	22885	2			N	-0-					3
09	28050	X	NO RPT	-0-	-28050	-0-					N	NO RPT					3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66420	X	55032	-0-	-11388	-0-	55032	2			N	-0-					-0-
05	68634	X	54586	-0-	-14048	-0-	54586	2			N	-0-					-0-
06	64770	X	54045	-0-	-10725	-0-	54045	2			N	-0-					-0-
07	62744	X	52685	-0-	-10059	-0-	52685	2			N	-0-					-0-
08	58900	X	52009	-0-	-6891	-0-	52009	2			N	-0-					-0-
09	55020	X	NO RPT	-0-	-55020	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114870	X	83613	-0-	-31257	-0-	58	1	83555	2	Y	-0-					-0-
05	114142	X	79185	-0-	-34957	-0-	55	1	79130	2	Y	-0-					-0-
06	103710	X	71884	-0-	-31826	-0-	52	1	71832	2	Y	-0-					-0-
07	99851	X	70267	-0-	-29584	-0-	53	1	70214	2	Y	-0-					-0-
08	91388	X	65189	-0-	-26199	-0-	52	1	65137	2	Y	-0-					-0-
09	83610	X	NO RPT	-0-	-83610	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77430	X	50489	-0-	-26941	-0-	231	1	50258	2	Y	-0-					-0-
05	74059	X	47865	-0-	-26194	-0-	236	1	47629	2	Y	-0-					-0-
06	67170	X	49601	-0-	-17569	-0-	236	1	49365	2	Y	-0-					-0-
07	65751	X	49600	-0-	-16151	-0-	246	1	49354	2	Y	-0-					-0-
08	59582	X	47326	-0-	-12256	-0-	243	1	47083	2	Y	-0-					-0-
09	50490	X	NO RPT	-0-	-50490	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81270	X	58023	-0-	-23247	-0-	266	1	57757	2	Y	-0-					-0-
05	79701	X	57207	-0-	-22494	-0-	282	1	56925	2	Y	-0-					-0-
06	72540	X	59156	-0-	-13384	-0-	282	1	58874	2	Y	-0-					-0-
07	70618	X	59160	-0-	-11458	-0-	293	1	58867	2	Y	-0-					-0-
08	65565	X	56664	-0-	-8901	-0-	291	1	56373	2	Y	-0-					-0-
09	59160	X	NO RPT	-0-	-59160	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108270	X	84768	-0-	-23502	-0-	253	1	84515	2	N	-0-					-0-
05	103974	X	85245	-0-	-18729	-0-	262	1	84983	2	N	-0-					-0-
06	95430	X	79812	-0-	-15618	-0-	254	1	79558	2	N	-0-					-0-
07	96317	X	80068	-0-	-16249	-0-	263	1	79805	2	N	-0-					-0-
08	90396	X	78094	-0-	-12302	-0-	267	1	77827	2	N	-0-					-0-
09	84780	X	NO RPT	-0-	-84780	-0-					N	NO RPT					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112470	X	104856	-0-	-7614	-0-	35	1	104821	2	Y	-0-					-0-
05	112406	X	104794	-0-	-7612	-0-	37	1	104757	2	Y	-0-					-0-
06	106440	X	91308	-0-	-15132	-0-	36	1	91272	2	Y	-0-					-0-
07	109988	X	94824	-0-	-15164	-0-	40	1	94784	2	Y	-0-					-0-
08	108345	X	92130	-0-	-16215	-0-	41	1	92089	2	Y	-0-					-0-
09	104850	X	NO RPT	-0-	-104850	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 05/31/2020 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	143249	X	143249	-0-	-0-	-0-	48	1	143201	2	Y	-0-					-0-
05	142600	X	138066	-0-	-4534	-0-	49	1	138017	2	Y	-0-					-0-
06	138000	X	123323	-0-	-14677	-0-	48	1	123275	2	Y	-0-					-0-
07	142693	X	119652	-0-	-23041	-0-	50	1	119602	2	Y	-0-					-0-
08	148025	X	112810	-0-	-35215	-0-	50	1	112760	2	Y	-0-					-0-
09	143250	X	NO RPT	-0-	-143250	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76560	X	64761	-0-	-11799	-0-	300	1	64448	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
05	75857	X	65217	-0-	-10640	-0-	310	1	64879	2	N	25	25	8			-0-
							28	9									
06	71550	X	60333	-0-	-11217	-0-	300	1	60013	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
07	72013	X	60458	-0-	-11555	-0-	310	1	60148	2	N	-0-					-0-
08	69812	X	58663	-0-	-11149	-0-	310	1	58339	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
09	64770	X	NO RPT	-0-	-64770	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON GO WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11546 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	131160	X	87234	-0-	-43926	-0-	249	1	86985	2	Y	-0-					-0-
05	127658	X	85277	-0-	-42381	-0-	235	1	85042	2	Y	-0-					-0-
06	115680	X	79363	-0-	-36317	-0-	228	1	79135	2	Y	-0-					-0-
07	113770	X	84594	-0-	-29176	-0-	240	1	84354	2	Y	-0-					-0-
08	96999	X	80175	-0-	-16824	-0-	237	1	79938	2	Y	-0-					-0-
09	87240	X	NO RPT	-0-	-87240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUDSON GO WELL #: 3H RRCID -> 287835 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11790 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	181980	X	109741	-0-	-72239	-0-	314	1	109427	2	Y	-0-			-0-
05	177785	X	107513	-0-	-70272	-0-	296	1	107217	2	Y	-0-			-0-
06	161070	X	101033	-0-	-60037	-0-	291	1	100742	2	Y	-0-			-0-
07	154814	X	111240	-0-	-43574	-0-	316	1	110924	2	Y	-0-			-0-
08	120683	X	107248	-0-	-13435	-0-	317	1	106931	2	Y	-0-			-0-
09	109740	X	NO RPT	-0-	-109740	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 287836 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11470 - 22293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	175560	X	147490	-0-	-28070	-0-	621	1	146869	2	Y	-0-			-0-
05	172422	X	146902	-0-	-25520	-0-	645	1	146257	2	Y	-0-			-0-
06	160710	X	136456	-0-	-24254	-0-	622	1	135834	2	Y	-0-			-0-
07	163618	X	138160	-0-	-25458	-0-	651	1	137509	2	Y	-0-			-0-
08	152241	X	132151	-0-	-20090	-0-	650	1	131501	2	Y	-0-			-0-
09	147330	X	NO RPT	-0-	-147330	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287837 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11471 - 22421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	163890	X	137729	-0-	-26161	-0-	579	1	137150	2	Y	-0-			-0-
05	160983	X	135315	-0-	-25668	-0-	595	1	134720	2	Y	-0-			-0-
06	150720	X	126616	-0-	-24104	-0-	578	1	126038	2	Y	-0-			-0-
07	152551	X	124975	-0-	-27576	-0-	589	1	124386	2	Y	-0-			-0-
08	145607	X	120027	-0-	-25580	-0-	590	1	119437	2	Y	-0-			-0-
09	137730	X	NO RPT	-0-	-137730	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUDSON GO WELL #: 2H RRCID -> 287876 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11526 - 20576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	161760	X	96822	-0-	-64938	-0-	277	1	96545	2	Y	-0-			-0-
05	165757	X	122729	-0-	-43028	-0-	338	1	122391	2	Y	-0-			-0-
06	155820	X	111583	-0-	-44237	-0-	321	1	111262	2	Y	-0-			-0-
07	156426	X	110128	-0-	-46298	-0-	312	1	109816	2	Y	-0-			-0-
08	122729	X	105815	-0-	-16914	-0-	313	1	105502	2	Y	-0-			-0-
09	118770	X	NO RPT	-0-	-118770	-0-					Y	NO RPT			-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288851 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11383 - 22608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	218460	X	207755	-0-	-10705	-0-	959	1	206796	2	Y	-0-			-0-
05	237305	X	204371	-0-	-32934	-0-	986	1	203385	2	Y	-0-			-0-
06	229650	X	187862	-0-	-41788	-0-	944	1	186918	2	Y	-0-			-0-
07	237305	X	184223	-0-	-53082	-0-	969	1	183254	2	Y	-0-			-0-
08	217248	X	175697	-0-	-41551	-0-	965	1	174732	2	Y	-0-			-0-
09	207750	X	NO RPT	-0-	-207750	-0-					Y	NO RPT			-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288891 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11295 - 23168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	190380	X	151292	-0-	-39088	-0-	698	1	150594	2	Y	-0-			-0-
05	187457	X	149114	-0-	-38343	-0-	720	1	148394	2	Y	-0-			-0-
06	173790	X	139320	-0-	-34470	-0-	700	1	138620	2	Y	-0-			-0-
07	173631	X	137361	-0-	-36270	-0-	723	1	136638	2	Y	-0-			-0-
08	158410	X	132949	-0-	-25461	-0-	731	1	132218	2	Y	-0-			-0-
09	151290	X	NO RPT	-0-	-151290	-0-					Y	NO RPT			-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	185520	X	160835	-0-	-24685	-0-	742	1	160093	2	Y	-0-			-0-
05	184853	X	160398	-0-	-24455	-0-	774	1	159624	2	Y	-0-			-0-
06	173130	X	150317	-0-	-22813	-0-	756	1	149561	2	Y	-0-			-0-
07	178901	X	149696	-0-	-29205	-0-	788	1	148908	2	Y	-0-			-0-
08	168764	X	142676	-0-	-26088	-0-	784	1	141892	2	Y	-0-			-0-
09	160830	X	NO RPT	-0-	-160830	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	156300	X	130690	-0-	-25610	-0-	517	1	130173	2	Y	-0-			-0-
05	161510	X	132127	-0-	-29383	-0-	581	1	131546	2	Y	-0-			-0-
06	146010	X	119832	-0-	-26178	-0-	531	1	119301	2	Y	-0-			-0-
07	150877	X	119746	-0-	-31131	-0-	552	1	119194	2	Y	-0-			-0-
08	149296	X	118361	-0-	-30935	-0-	558	1	117803	2	Y	-0-			-0-
09	130680	X	NO RPT	-0-	-130680	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	216840	X	172595	-0-	-44245	-0-	683	1	171912	2	Y	-0-			-0-
05	218612	X	150022	-0-	-68590	-0-	659	1	149363	2	Y	-0-			-0-
06	179970	X	150722	-0-	-29248	-0-	669	1	150053	2	Y	-0-			-0-
07	185969	X	149059	-0-	-36910	-0-	688	1	148371	2	Y	-0-			-0-
08	185969	X	144494	-0-	-41475	-0-	682	1	143812	2	Y	-0-			-0-
09	172590	X	NO RPT	-0-	-172590	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAVERICK GU WELL #: 3H RRCID -> 289471 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11624 - 21209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	207990	X	186358	-0-	-21632	-0-	853	1	185505	2	Y	-0-			-0-
05	214923	X	178421	-0-	-36502	-0-	878	1	177543	2	Y	-0-			-0-
06	207990	X	174773	-0-	-33217	-0-	832	1	173941	2	Y	-0-			-0-
07	214923	X	172777	-0-	-42146	-0-	856	1	171921	2	Y	-0-			-0-
08	194277	X	168047	-0-	-26230	-0-	862	1	167185	2	Y	-0-			-0-
09	186360	X	NO RPT	-0-	-186360	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLDA FARMS GU WELL #: 1H RRCID -> 289790 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11563 - 21883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	300060	X	263548	-0-	-36512	-0-	613	1	262935	2	N	-0-			-0-
05	300607	X	257773	-0-	-42834	-0-	634	1	257139	2	N	-0-			-0-
06	281220	X	236720	-0-	-44500	-0-	614	1	236106	2	N	-0-			-0-
07	272335	X	233366	-0-	-38969	-0-	636	1	232730	2	N	-0-			-0-
08	272335	X	223177	-0-	-49158	-0-	637	1	222540	2	N	-0-			-0-
09	263550	X	NO RPT	-0-	-263550	-0-					N	NO RPT			-0-

LAWLESS GU WELL #: 1H RRCID -> 289935 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11751 - 22263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	320820	X	252508	-0-	-68312	-0-	587	1	251921	2	N	-0-			-0-
05	322121	X	246554	-0-	-75567	-0-	606	1	245948	2	N	-0-			-0-
06	304380	X	225766	-0-	-78614	-0-	586	1	225180	2	N	-0-			-0-
07	277729	X	221344	-0-	-56385	-0-	604	1	220740	2	N	-0-			-0-
08	277729	X	211027	-0-	-66702	-0-	603	1	210424	2	N	-0-			-0-
09	252510	X	NO RPT	-0-	-252510	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290162 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11458 - 22955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	172350	X	143433	-0-	-28917	-0-	97	1	143336	2	Y	-0-			-0-
05	172050	X	141219	-0-	-30831	-0-	95	1	141124	2	Y	-0-			-0-
06	157710	X	130252	-0-	-27458	-0-	92	1	130160	2	Y	-0-			-0-
07	162967	X	128310	-0-	-34657	-0-	96	1	128214	2	Y	-0-			-0-
08	155403	X	124622	-0-	-30781	-0-	99	1	124523	2	Y	-0-			-0-
09	143430	X	NO RPT	-0-	-143430	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290191 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11366 - 21187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	266070	X	168205	-0-	-97865	-0-	370	1	167835	2	Y	-0-					-0-
05	274939	X	169286	-0-	-105653	-0-	386	1	168900	2	Y	-0-					-0-
06	175800	X	166976	-0-	-8824	-0-	399	1	166575	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	181660	X	173626	-0-	-8034	-0-	436	1	173190	2	Y	-0-					-0-
08	181660	X	166457	-0-	-15203	-0-	448	1	166009	2	Y	-0-					-0-
09	168210	X	NO RPT	-0-	-168210	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH-FINDLEY-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290198 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11288 - 21563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	334966	X	334966	-0-	-0-	-0-	227	1	334739	2	Y	-0-					-0-
05	349700	X	349700	-0-	-0-	-0-	236	1	349464	2	Y	-0-					-0-
06	336469	X	336469	-0-	-0-	-0-	238	1	336231	2	Y	-0-					-0-
07	346146	X	337054	-0-	-9092	-0-	253	1	336801	2	Y	-0-					-0-
08	349711	X	322899	-0-	-26812	-0-	257	1	322641	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	338430	X	NO RPT	-0-	-338430	-0-					Y	NO RPT					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290199 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11766 - 21630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	252984	X	252984	-0-	-0-	-0-	557	1	252427	2	Y	-0-					-0-
05	242936	X	242936	-0-	-0-	-0-	553	1	242383	2	Y	-0-					-0-
06	245940	X	215826	-0-	-30114	-0-	516	1	215310	2	Y	-0-					-0-
07	261423	X	207607	-0-	-53816	-0-	521	1	207086	2	Y	-0-					-0-
08	261423	X	190001	-0-	-71422	-0-	512	1	189489	2	Y	-0-					-0-
09	252990	X	NO RPT	-0-	-252990	-0-					Y	NO RPT					-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 2H RRCID -> 290310 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11693 - 22825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	275250	X	245747	-0-	-29503	-0-	170	1	245577	2	Y	-0-					-0-
05	285045	X	259396	-0-	-25649	-0-	180	1	259216	2	Y	-0-					-0-
06	275850	X	242343	-0-	-33507	-0-	176	1	242167	2	Y	-0-					-0-
07	285045	X	239614	-0-	-45431	-0-	182	1	239432	2	Y	-0-					-0-
08	259408	X	228022	-0-	-31386	-0-	183	1	227839	2	Y	-0-					-0-
09	251040	X	NO RPT	-0-	-251040	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290354 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11427 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	293250	X	247670	-0-	-45580	-0-	598	1	247072	2	Y	-0-					-0-
05	287091	X	245594	-0-	-41497	-0-	620	1	244974	2	Y	-0-					-0-
06	270960	X	230689	-0-	-40271	-0-	602	1	230087	2	Y	-0-					-0-
07	272211	X	229990	-0-	-42221	-0-	624	1	229366	2	Y	-0-					-0-
08	257052	X	221336	-0-	-35716	-0-	628	1	220708	2	Y	-0-					-0-
09	247680	X	NO RPT	-0-	-247680	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290355 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11578 - 22117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	310050	X	249427	-0-	-60623	-0-	602	1	248825	2	Y	-0-					-0-
05	304110	X	245574	-0-	-58536	-0-	620	1	244954	2	Y	-0-					-0-
06	284310	X	228872	-0-	-55438	-0-	598	1	228274	2	Y	-0-					-0-
07	279558	X	226772	-0-	-52786	-0-	616	1	226156	2	Y	-0-					-0-
08	259842	X	215707	-0-	-44135	-0-	612	1	215095	2	Y	-0-					-0-
09	249420	X	NO RPT	-0-	-249420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUDSON GO WELL #: 7H RRCID -> 290579 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11674 - 21407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	391800	X	362640	-0-	-29160	-0-	731	1	361909	2	Y	-0-					-0-
05	391902	X	362311	-0-	-29591	-0-	717	1	361594	2	Y	-0-					-0-
06	375300	X	311461	-0-	-63839	-0-	686	1	310775	2	Y	-0-					-0-
07	386012	X	293602	-0-	-92410	-0-	700	1	292902	2	Y	-0-					-0-
08	374728	X	273410	-0-	-101318	-0-	698	1	272712	2	Y	-0-					-0-
09	362640	X	NO RPT	-0-	-362640	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON GO WELL #: 9H RRCID -> 290587 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11747 - 19809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	412230	X	329009	-0-	-83221	-0-	111	1	328898	2	Y	-0-					-0-
05	397079	X	328328	-0-	-68751	-0-	117	1	328211	2	Y	-0-					-0-
06	375750	X	286403	-0-	-89347	-0-	112	1	286291	2	Y	-0-					-0-
07	388275	X	270933	-0-	-117342	-0-	113	1	270820	2	Y	-0-					-0-
08	349928	X	250739	-0-	-99189	-0-	111	1	250628	2	Y	-0-					-0-
09	329010	X	NO RPT	-0-	-329010	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON GO WELL #: 4H RRCID -> 290594 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11615 - 21691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	371610	X	278059	-0-	-93551	-0-	561	1	277498	2	Y	-0-					-0-
05	361522	X	298719	-0-	-62803	-0-	591	1	298128	2	Y	-0-					-0-
06	328380	X	247186	-0-	-81194	-0-	545	1	246641	2	Y	-0-					-0-
07	315859	X	239217	-0-	-76642	-0-	571	1	238646	2	Y	-0-					-0-
08	298716	X	222960	-0-	-75756	-0-	570	1	222390	2	Y	-0-					-0-
09	289080	X	NO RPT	-0-	-289080	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON GO WELL #: 5H RRCID -> 290595 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11572 - 21181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	401790	X	240061	-0-	-161729	-0-	484	1	239577	2	Y	-0-					-0-
05	401543	X	299926	-0-	-101617	-0-	594	1	299332	2	Y	-0-					-0-
06	368910	X	274909	-0-	-94001	-0-	606	1	274303	2	Y	-0-					-0-
07	347820	X	264505	-0-	-83315	-0-	631	1	263874	2	Y	-0-					-0-
08	299925	X	248724	-0-	-51201	-0-	635	1	248089	2	Y	-0-					-0-
09	290250	X	NO RPT	-0-	-290250	-0-					Y	NO RPT					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290918 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10321 PERF.11496 - 19489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	277680	X	263661	-0-	-14019	-0-	400	1	263261	2	Y	-0-					-0-
05	299181	X	256445	-0-	-42736	-0-	407	1	256038	2	Y	-0-					-0-
06	289530	X	229849	-0-	-59681	-0-	398	1	229445	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	299181	X	215915	-0-	-83266	-0-	412	1	215503	2	Y	-0-					-0-
08	281449	X	207740	-0-	-73709	-0-	417	1	207323	2	Y	-0-					-0-
09	263670	X	NO RPT	-0-	-263670	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON GO WELL #: 8H RRCID -> 290919 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 11303 PERF.12015 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	341760	X	224899	-0-	-116861	-0-	76	1	224823	2	Y	-0-					-0-
05	324074	X	213882	-0-	-110192	-0-	76	1	213806	2	Y	-0-					-0-
06	289530	X	191156	-0-	-98374	-0-	75	1	191081	2	Y	-0-					-0-
07	274753	X	183720	-0-	-91033	-0-	77	1	183643	2	Y	-0-					-0-
08	238514	X	173038	-0-	-65476	-0-	77	1	172961	2	Y	-0-					-0-
09	224910	X	NO RPT	-0-	-224910	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CADDO LAKE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 290920 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11449 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	296820	X	247192	-0-	-49628	-0-	375	1	246817	2	Y	-0-					-0-
05	306714	X	241897	-0-	-64817	-0-	384	1	241513	2	Y	-0-					-0-
06	296820	X	215145	-0-	-81675	-0-	373	1	214766	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	277915	X	202501	-0-	-75414	-0-	387	1	202114	2	Y	-0-					-0-
08	267065	X	189905	-0-	-77160	-0-	382	1	189522	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	247200	X	NO RPT	-0-	-247200	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON GO WELL #: 6H RRCID -> 290924 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11573 - 21091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	388260	X	309449	-0-	-78811	-0-	624	1	308825	2	Y	-0-					-0-
05	370202	X	291755	-0-	-78447	-0-	578	1	291177	2	Y	-0-					-0-
06	342180	X	255449	-0-	-86731	-0-	563	1	254886	2	Y	-0-					-0-
07	352222	X	242280	-0-	-109942	-0-	578	1	241702	2	Y	-0-					-0-
08	330398	X	225668	-0-	-104730	-0-	577	1	225091	2	Y	-0-					-0-
09	309450	X	NO RPT	-0-	-309450	-0-					Y	NO RPT					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 290928 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11666 - 20907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	428430	X	280790	-0-	-147640	-0-	426	1	280364	2	Y	-0-					-0-
05	442711	X	282296	-0-	-160415	-0-	448	1	281848	2	Y	-0-					-0-
06	372720	X	247471	-0-	-125249	-0-	429	1	247035	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	318618	X	230698	-0-	-87920	-0-	441	1	230257	2	Y	-0-					-0-
08	290160	X	219464	-0-	-70696	-0-	441	1	219023	2	Y	-0-					-0-
09	280800	X	NO RPT	-0-	-280800	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH-FINDLEY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291463 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11735 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	294180	X	273655	-0-	-20525	-0-	185	1	273470	2	Y	-0-					-0-
05	363661	X	269699	-0-	-93962	-0-	182	1	269517	2	Y	-0-					-0-
06	351930	X	242107	-0-	-109823	-0-	172	1	241935	2	Y	-0-					-0-
07	363661	X	233489	-0-	-130172	-0-	176	1	233313	2	Y	-0-					-0-
08	299739	X	220564	-0-	-79175	-0-	175	1	220389	2	Y	-0-					-0-
09	290070	X	NO RPT	-0-	-290070	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH-MIMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291464 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11609 - 19095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390540	X	347591	-0-	-42949	-0-	378	1	347213	2	Y	-0-					-0-
05	404612	X	360777	-0-	-43835	-0-	392	1	360385	2	Y	-0-					-0-
06	391560	X	309296	-0-	-82264	-0-	373	1	308923	2	Y	-0-					-0-
07	404612	X	295750	-0-	-108862	-0-	382	1	295368	2	Y	-0-					-0-
08	333994	X	275336	-0-	-58658	-0-	407	1	274929	2	Y	-0-					-0-
09	323220	X	NO RPT	-0-	-323220	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291465 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11646 - 21106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	363390	X	336499	-0-	-26891	-0-	366	1	336133	2	Y	-0-					-0-
05	389701	X	357276	-0-	-32425	-0-	388	1	356888	2	Y	-0-					-0-
06	377130	X	312041	-0-	-65089	-0-	377	1	311664	2	Y	-0-					-0-
07	389701	X	300583	-0-	-89118	-0-	388	1	300195	2	Y	-0-					-0-
08	373457	X	282157	-0-	-91300	-0-	417	1	281740	2	Y	-0-					-0-
09	345750	X	NO RPT	-0-	-345750	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FURRH-TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291476 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11595 - 21656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	414000	X	320432	-0-	-93568	-0-	217	1	320215	2	Y	-0-					-0-
05	411711	X	316990	-0-	-94721	-0-	214	1	316776	2	Y	-0-					-0-
06	289350	X	282328	-0-	-7022	-0-	200	1	282128	2	Y	-0-					-0-
07	298995	X	266390	-0-	-32605	-0-	200	1	266190	2	Y	-0-					-0-
08	283960	X	241886	-0-	-42074	-0-	192	1	241694	2	Y	-0-					-0-
09	282330	X	NO RPT	-0-	-282330	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291485 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11574 - 21744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	429420	X	368090	-0-	-61330	-0-	249	1	367841	2	Y	-0-					-0-
05	441843	X	397771	-0-	-44072	-0-	268	1	397503	2	Y	-0-					-0-
06	405990	X	376750	-0-	-29240	-0-	267	1	376483	2	Y	-0-					-0-
07	369526	X	369526	-0-	-0-	-0-	278	1	369248	2	Y	-0-					-0-
08	350993	X	350993	-0-	-0-	-0-	279	1	350714	2	Y	-0-					-0-
09	376740	X	NO RPT	-0-	-376740	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291486 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11418 - 21758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	413790	X	333554	-0-	-80236	-0-	226	1	333328	2	Y	-0-					-0-
05	423336	X	365655	-0-	-57681	-0-	246	1	365409	2	Y	-0-					-0-
06	390900	X	325471	-0-	-65429	-0-	231	1	325240	2	Y	-0-					-0-
07	403930	X	314709	-0-	-89221	-0-	237	1	314472	2	Y	-0-					-0-
08	397761	X	298670	-0-	-99091	-0-	237	1	298433	2	Y	-0-					-0-
09	384930	X	NO RPT	-0-	-384930	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291509 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11700 - 23914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	419981	X	419981	-0-	-0-	-0-	456	1	419525	2	Y	-0-					-0-
05	448198	X	422850	-0-	-25348	-0-	460	1	422390	2	Y	-0-					-0-
06	433740	X	372892	-0-	-60848	-0-	450	1	372442	2	Y	-0-					-0-
07	448198	X	363289	-0-	-84909	-0-	469	1	362820	2	Y	-0-					-0-
08	436573	X	282005	-0-	-154568	-0-	417	1	281588	2	Y	-0-					-0-
09	419970	X	NO RPT	-0-	-419970	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE-FURRH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291731 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11412 - 21482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	416070	X	364066	-0-	-52004	-0-	802	1	363264	2	Y	-0-					-0-
05	382199	X	372344	-0-	-9855	-0-	848	1	371496	2	Y	-0-					-0-
06	369870	X	338143	-0-	-31727	-0-	808	1	337335	2	Y	-0-					-0-
07	382199	X	325905	-0-	-56294	-0-	818	1	325086	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	376495	X	303101	-0-	-73394	-0-	816	1	302284	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	364080	X	NO RPT	-0-	-364080	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE-FURRH (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291732 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11731 - 22072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	385650	X	304725	-0-	-80925	-0-	671	1	304054	2	Y	-0-					-0-
05	334552	X	303952	-0-	-30600	-0-	693	1	303259	2	Y	-0-					-0-
06	323760	X	283388	-0-	-40372	-0-	677	1	282676	2	Y	32	32	8			-0-
							35	9									
07	334552	X	280983	-0-	-53569	-0-	705	1	280278	2	Y	-0-					-0-
08	331359	X	261195	-0-	-70164	-0-	704	1	260491	2	Y	-0-					-0-
09	304740	X	NO RPT	-0-	-304740	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291733 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11574 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	358770	X	307784	-0-	-50986	-0-	661	1	307123	2	Y	-0-					-0-
05	344720	X	321779	-0-	-22941	-0-	708	1	321071	2	Y	-0-					-0-
06	333600	X	290651	-0-	-42949	-0-	690	1	289961	2	Y	-0-					-0-
07	344720	X	272564	-0-	-72156	-0-	706	1	271858	2	Y	-0-					-0-
08	322834	X	249493	-0-	-73341	-0-	702	1	248789	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	311400	X	NO RPT	-0-	-311400	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291734 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 19763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	304560	X	251103	-0-	-53457	-0-	539	1	250564	2	Y	-0-					-0-
05	283123	X	241413	-0-	-41710	-0-	532	1	240881	2	Y	-0-					-0-
06	273990	X	215090	-0-	-58900	-0-	510	1	214580	2	Y	-0-					-0-
07	283123	X	205914	-0-	-77209	-0-	534	1	205380	2	Y	-0-					-0-
08	265329	X	191254	-0-	-74075	-0-	538	1	190716	2	Y	-0-					-0-
09	251100	X	NO RPT	-0-	-251100	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292241 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11558 - 18644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	529590	X	448859	-0-	-80731	-0-	48	1	448811	2	Y	-0-					-0-
05	547243	X	447238	-0-	-100005	-0-	50	1	447187	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	529590	X	400140	-0-	-129450	-0-	47	1	400082	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
07	547243	X	378950	-0-	-168293	-0-	50	1	378900	2	Y	-0-					-0-
08	463822	X	362197	-0-	-101625	-0-	51	1	362146	2	Y	-0-					-0-
09	448860	X	NO RPT	-0-	-448860	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292252 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11501 - 18492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	442200	X	424842	-0-	-17358	-0-	45	1	424797	2	Y	-0-					-0-
05	456940	X	416574	-0-	-40366	-0-	46	1	416528	2	Y	-0-					-0-
06	442200	X	379044	-0-	-63156	-0-	45	1	378985	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
07	456940	X	350697	-0-	-106243	-0-	46	1	350651	2	Y	-0-					-0-
08	438991	X	318478	-0-	-120513	-0-	45	1	318433	2	Y	-0-					-0-
09	424830	X	NO RPT	-0-	-424830	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292278 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11570 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	418770	X	343626	-0-	-75144	-0-	36	1	343590	2	Y	-0-					-0-
05	432729	X	349378	-0-	-83351	-0-	39	1	349339	2	Y	-0-					-0-
06	418770	X	327923	-0-	-90847	-0-	39	1	327872	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
07	432729	X	305234	-0-	-127495	-0-	40	1	305194	2	Y	-0-					-0-
08	355074	X	278700	-0-	-76374	-0-	39	1	278661	2	Y	-0-					-0-
09	343620	X	NO RPT	-0-	-343620	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILES-DAVIS (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292279 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11844 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	535140	X	479829	-0-	-55311	-0-	51	1	479778	2	Y	-0-					-0-
05	552978	X	462032	-0-	-90946	-0-	51	1	461981	2	Y	-0-					-0-
06	535140	X	411827	-0-	-123313	-0-	49	1	411769	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
07	552978	X	388241	-0-	-164737	-0-	51	1	388190	2	Y	-0-					-0-
08	495814	X	367868	-0-	-127946	-0-	52	1	367816	2	Y	-0-					-0-
09	479820	X	NO RPT	-0-	-479820	-0-					Y	NO RPT					-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292341 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10439 PERF.11269 - 22382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	569070	X	273775	-0-	-295295	-0-	273773	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	588039	X	501210	-0-	-86829	-0-	501210	2			Y	-0-					-0-
06	569070	X	485769	-0-	-83301	-0-	485737	2	32	9	Y	29	29	8			-0-
07	588039	X	426426	-0-	-161613	-0-	426426	2			Y	-0-					-0-
08	501208	X	446693	-0-	-54515	-0-	446693	2			Y	-0-					-0-
09	485760	X	NO RPT	-0-	-485760	-0-					Y	NO RPT					-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292342 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11392 - 21341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	572070	X	533002	-0-	-39068	-0-	533002	2			Y	-0-					-0-
05	591139	X	473357	-0-	-117782	-0-	473357	2			Y	-0-					-0-
06	572070	X	430652	-0-	-141418	-0-	430629	2	23	9	Y	21	21	8			-0-
07	591139	X	375063	-0-	-216076	-0-	375063	2			Y	-0-					-0-
08	550777	X	377298	-0-	-173479	-0-	377298	2			Y	-0-					-0-
09	533010	X	NO RPT	-0-	-533010	-0-					Y	NO RPT					-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292421 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A

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

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292445 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.11310 - 22220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	588270	X	321043	-0-	-267227	-0-	321035	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
05	607879	X	597243	-0-	-10636	-0-	597243	2			Y	-0-					-0-
06	588270	X	560385	-0-	-27885	-0-	560360	2	25	9	Y	23	23	8			-0-
07	607879	X	140187	-0-	-467692	-0-	140187	2			Y	-0-					-0-
08	597246	X	463112	-0-	-134134	-0-	463112	2			Y	-0-					-0-
09	577980	X	NO RPT	-0-	-577980	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292623 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11745 - 22366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		147681	-0-	147681	147681	174	1	147501	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	841662	X	693981	-0-	-147681	-0-	583	1	693397	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	734700	X	638933	-0-	-95767	-0-	564	1	638344	2	Y	23	23	8			-0-
							25	9									
07	759190	X	546826	-0-	-212364	-0-	508	1	546318	2	Y	-0-					-0-
08	759190	X	539552	-0-	-219638	-0-	568	1	538984	2	Y	-0-					-0-
09	734700	X	NO RPT	-0-	-734700	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SALT CREEK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292633 COMPL. DATE 04/24/2022 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11440 - 22277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		110135	-0-	110135	110135	150	1	109983	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	829701	X	719566	-0-	-110135	-0-	681	1	718855	2	Y	27	27	8			-0-
							30	9									
06	732780	X	592395	-0-	-140385	-0-	585	1	591793	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
07	757206	X	350838	-0-	-406368	-0-	435	1	350403	2	Y	-0-					-0-
08	757206	X	574068	-0-	-183138	-0-	659	1	573409	2	Y	-0-					-0-
09	732780	X	NO RPT	-0-	-732780	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292647 COMPL. DATE 04/24/2022 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11549 - 22450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		95429	-0-	95429	95429	130	1	95297	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	685337	X	589908	-0-	-95429	-0-	559	1	589348	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	648360	X	482923	-0-	-165437	-0-	477	1	482424	2	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
07	669972	X	521059	-0-	-148913	-0-	645	1	520414	2	Y	-0-					-0-
08	669972	X	506101	-0-	-163871	-0-	581	1	505520	2	Y	-0-					-0-
09	648360	X	NO RPT	-0-	-648360	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292714 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11264 - 23281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		158505	-0-	158505	158505	186	1	158315	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	DELQ PR		782010	-0-	782010	940515	657	1	781352	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1661373	X	720858	-0-	-940515	-0-	636	1	720199	2	Y	21	21	8			-0-
							23	9									
07	811859	X	616459	-0-	-195400	-0-	572	1	615887	2	Y	-0-					-0-
08	811859	X	638871	-0-	-172988	-0-	672	1	638199	2	Y	-0-					-0-
09	785670	X	NO RPT	-0-	-785670	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293111 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11675 - 20642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGIN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293122 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11894 - 22345

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

MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293123 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11929 - 21215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGIN B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293142 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11592 - 20913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		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
BERGIN A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293178 COMPL. DATE 06/07/2022 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11882 - 22257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-					-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-					-0-
06	2250	N	1945	-0-	-305	-0-	1945	2		N	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-					-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-					-0-
09	1950	N	1493	-0-	-457	-0-	1493	2		N	-0-					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

04	3480	X	2359	-0-	-1121	-0-	2359	2		N	-0-					-0-
05	3565	X	2600	-0-	-965	-0-	2600	2		N	-0-					-0-
06	3450	X	2377	-0-	-1073	-0-	2377	2		N	-0-					-0-
07	3565	X	2208	-0-	-1357	-0-	2208	2		N	-0-					-0-
08	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2		N	-0-					-0-
*09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

04	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-					-0-
05	1643	X	1261	-0-	-382	-0-	1261	2		N	-0-					-0-
06	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-					-0-
07	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-					-0-
08	1643	X	1036	-0-	-607	-0-	1036	2		N	-0-					-0-
09	1590	X	1456	-0-	-134	-0-	1456	2		N	-0-					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

04	3660	X	3153	-0-	-507	-0-	3153	2		N	-0-					-0-
05	3782	X	3286	-0-	-496	-0-	3286	2		N	-0-					-0-
06	3660	X	3220	-0-	-440	-0-	3220	2		N	-0-					-0-
07	3689	X	3014	-0-	-675	-0-	3014	2		N	-0-					-0-
08	3472	X	3280	-0-	-192	-0-	3280	2		N	-0-					-0-
*09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2		N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-					-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-					-0-
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		N	-0-					-0-
08	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	1885	2		N	-0-					-0-
09	1950	N	1593	-0-	-357	-0-	1593	2		N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

04	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-					-0-
05	1395	X	1171	-0-	-224	-0-	1171	2		N	-0-					-0-
06	1770	X	760	-0-	-1010	-0-	760	2		N	-0-					-0-
07	1829	X	871	-0-	-958	-0-	871	2		N	-0-					-0-
08	1829	X	852	-0-	-977	-0-	852	2		N	-0-					-0-
09	1470	X	636	-0-	-834	-0-	636	2		N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	682	N	516	-0-	-166	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	510	N	402	-0-	-108	-0-	402	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1650	-0-	-450	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1726	-0-	-630	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
*09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	380	-0-	-1180	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	24	-0-	-2115	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	131	-0-	-1939	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1947	-0-	-192	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
08	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
*09	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
05	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	13856	2			N	-0-					-0-
06	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
07	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	14569	2			N	-0-					-0-
08	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	14553	2			N	-0-					-0-
*09	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	14221	2			N	-0-					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	2940	-0-	2940	66576	2940	2			N	-0-					-0-
05	0	W	2614	-0-	2614	69190	2614	2			N	-0-					-0-
06	0	W	2587	-0-	2587	71777	2587	2			N	-0-					-0-
07	0	W	2541	-0-	2541	74318	2541	2			N	-0-					-0-
08	77078	X	2760	-0-	-74318	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
*09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	2991	-0-	-939	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2842	-0-	-1219	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3299	-0-	-721	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3438	-0-	-716	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3279	-0-	-875	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2907	-0-	-393	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	82	-0-	-2078	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	2027	-0-	-205	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	50	-0-	-2110	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	3	-0-	-1330	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	X	7	-0-	-1943	-0-	7	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

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
04	2400	N	2072	-0-	-328	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1729	-0-	-286	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2132	-0-	-208	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
*09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	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
04	2790	X	2021	-0-	-769	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	1961	-0-	-953	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	153	-0-	-2667	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	9	-0-	-2905	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	7	-0-	-2442	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	21	-0-	-1989	-0-	21	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
04	4020	X	3644	-0-	-376	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3667	-0-	-704	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3529	-0-	-701	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3794	-0-	-577	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3532	-0-	-529	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
*09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	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
04	2610	X	2475	-0-	-135	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2600	-0-	-97	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2379	-0-	-291	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2412	-0-	-347	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2312	-0-	-208	-0-	2312	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
04	2580	X	2114	-0-	-466	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2490	-0-	-176	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1910	-0-	-460	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
*09	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	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
04	14340	X	12780	-0-	-1560	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	13100	-0-	-1067	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	11620	-0-	-1910	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	12257	-0-	-1352	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	12177	-0-	-1029	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	11127	-0-	-1653	-0-	11127	2			N	-0-					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
*09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

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
04	5760	X	4624	-0-	-1136	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5036	-0-	-916	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4496	-0-	-904	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4342	-0-	-835	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4153	-0-	-931	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4429	-0-	-431	-0-	4429	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1235	-0-	-205	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	994	-0-	-308	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	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
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
*09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	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
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3251	-0-	-500	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3084	-0-	-516	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3172	-0-	-765	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3120	-0-	-817	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	2785	-0-	-1025	-0-	2785	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
04	7140	X	4556	-0-	-2584	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	4780	-0-	-2598	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	4528	-0-	-2612	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4642	-0-	-752	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4466	-0-	-680	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4221	-0-	-399	-0-	4221	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
04	2910	X	2299	-0-	-611	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2324	-0-	-683	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2177	-0-	-733	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2143	-0-	-337	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	1978	-0-	-409	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	2186	-0-	-124	-0-	2186	2			N	-0-					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1749	-0-	-381	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1946	-0-	-255	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1908	-0-	-42	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1792	-0-	-223	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	1983	-0-	-32	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1896	-0-	-24	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
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
04	1830	X	1497	-0-	-333	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1490	-0-	-401	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	1275	-0-	-345	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
*09	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	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
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2786	-0-	-484	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2925	-0-	-516	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	851	-0-	-2590	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	693	-0-	-2637	-0-	693	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
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	993	-0-	-929	-0-	993	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	948	-0-	-552	-0-	948	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
04	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1482	-0-	-161	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1356	-0-	-414	-0-	1356	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
04	5700	X	4682	-0-	-1018	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	3732	-0-	-2003	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4035	-0-	-1515	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3773	-0-	-1559	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3986	-0-	-850	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3726	-0-	-954	-0-	3726	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1971	-0-	-99	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	2078	-0-	-61	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1831	-0-	-239	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
*09	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	526	-0-	-2984	-0-	526	1			Y	-0-					-0-
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	595	1	3396	2	Y	-0-					-0-
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	518	1	3293	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	454	-0-	-3018	-0-	76	1	378	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	24	-0-	-3975	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	0		4656	-0-	4656	4656	511	1	4145	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3186	-0-	-114	-0-	3176	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	3410	X	2945	-0-	-465	-0-	2936	2	9	9	Y	8	6	1			4
06	3150	X	3089	-0-	-61	-0-	3076	2	13	9	Y	12	15	1			1
07	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	3153	2	12	9	Y	11	10	1			2
08	3286	X	3090	-0-	-196	-0-	3079	2	11	9	Y	10	8	1			4
09	0		2895	-0-	2895	2895	2885	2	10	9	Y	9	10	1			3

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	359	-0-	-2131	-0-	359	1			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2676	-0-	-52	-0-	399	1	2277	2	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2216	-0-	-364	-0-	301	1	1915	2	Y	-0-					-0-
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	302	1	1501	2	Y	-0-					-0-
08	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	460	1	2490	2	Y	-0-					-0-
09	0		1621	-0-	1621	1621	178	1	1443	2	Y	-0-					-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12350 - 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
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2022

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3260	-0-	-310	-0-	3259	2	1	9	Y	1	12	1			6
05	3689	X	3448	-0-	-241	-0-	3446	2	2	9	Y	2					8
06	3600	X	3264	-0-	-336	-0-	3264	2			Y	-0-					8
07	3720	X	3339	-0-	-381	-0-	3336	2	3	9	Y	3					11
08	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	3159	2	7	9	Y	6					17
09	3330	X	3184	-0-	-146	-0-	3177	2	7	9	Y	6	13	1			10

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
04	1440	N	819	-0-	-621	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	738	-0-	-316	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	607	-0-	-113	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
09	0		672	-0-	672	672	672	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1842	2	101	9	Y	92	139	1			4
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2164	2	121	9	Y	110	71	1	13	8	30
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2208	2	59	9	Y	54	78	1			6
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2305	2	41	9	Y	37					43
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2476	2	110	9	Y	100	142	1			1
09	0		2272	-0-	2272	2272	2176	2	96	9	Y	87	84	1			4

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
04	7050	X	5090	-0-	-1960	-0-	5090	2			Y	-0-					-0-
05	7347	X	5916	-0-	-1431	-0-	5916	2			Y	-0-					-0-
06	7110	X	5713	-0-	-1397	-0-	5713	2			Y	-0-					-0-
07	7347	X	5849	-0-	-1498	-0-	5849	2			Y	-0-					-0-
08	6975	X	5722	-0-	-1253	-0-	5722	2			Y	-0-					-0-
09	0		5050	-0-	5050	5050	5050	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
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					34
05	3906	X	3296	-0-	-610	-0-	3296	2			N	-0-					34
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					34
07	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	2			N	-0-					34
08	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					34
09	0		8665	-0-	8665	8665	8665	2			N	-0-					34

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2			N	-0-					104
05	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					104
06	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					104
07	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					104
08	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					104
*09	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					104

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	670	-0-	-230	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	670	-0-	-167	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	559	-0-	-281	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
*09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	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
04	4710	X	4526	-0-	-184	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	4620	-0-	-247	-0-	4620	2			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4463	-0-	-187	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4528	-0-	-277	-0-	4528	2			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4524	-0-	-281	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	3931	-0-	-599	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
09	0		1984	-0-	1984	1984	1984	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	355	-0-	-1295	-0-	355	1			N	-0-					-0-
05	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	443	1	2589	2	N	-0-					-0-
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	412	1	2253	2	N	-0-					-0-
07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	399	1	2195	2	N	-0-					-0-
08	2976	N	2568	-0-	-408	-0-	430	1	2138	2	N	-0-					-0-
09	0		2351	-0-	2351	2351	411	1	1940	2	N	-0-					-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	19	-0-	-821	-0-	19	1			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	33	1	959	2	N	-0-					-0-
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	22	1	695	2	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	15	1	422	2	N	-0-					-0-
08	992	N	785	-0-	-207	-0-	28	1	757	2	N	-0-					-0-
09	0		749	-0-	749	749	27	1	722	2	N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	40	-0-	-1460	-0-	40	1			N	-0-					-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	50	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	48	1	1498	2	N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	49	1	1367	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	55	1	1461	2	N	-0-					-0-
09	0		630	-0-	630	630	22	1	608	2	N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
09	0		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	23	-0-	-427	-0-	23	1			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	17	1	488	2	N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	19	1	601	2	N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	21	1	577	2	N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0		516	-0-	516	516	18	1	498	2	N	-0-					-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	996	-0-	-213	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	0		978	-0-	978	978	978	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					135
05	2387	N	2234	-0-	-153	-0-	2234	2			N	-0-					135
06	2250	N	2158	-0-	-92	-0-	2151	2	7	9	N	6	1	8			140
07	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	2328	2	2	9	N	2	2	8			140
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2238	2	2	9	N	2					142
09	0		1937	-0-	1937	1937	1929	2	8	9	N	7					149

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	551	-0-	-649	-0-	156	1	395	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	746	-0-	-432	-0-	132	1	614	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	968	-0-	-142	-0-	174	1	794	2	N	-0-			-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	290	1	1125	2	N	-0-			-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	305	1	1034	2	N	-0-			-0-
09	0		1334	-0-	1334	1334	266	1	1068	2	N	-0-			-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1577	-0-	-193	-0-	145	1	1432	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	147	1	1442	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1460	-0-	-190	-0-	138	1	1322	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1282	-0-	-361	-0-	120	1	1162	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	138	1	1346	2	N	-0-			-0-
09	0		1461	-0-	1461	1461	140	1	1321	2	N	-0-			-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	377	-0-	-1213	-0-	377	1			N	-0-			-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	392	1	853	2	N	-0-			-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	330	1	1096	2	N	-0-			-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	311	1	832	2	N	-0-			-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	360	1	1187	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	330	1	1078	2	N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	0		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-			-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2521	-0-	-59	-0-	2521	2			N	-0-			-0-
05	2666	X	2600	-0-	-66	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
06	2580	X	2438	-0-	-142	-0-	2438	2			N	-0-			-0-
07	2604	X	2334	-0-	-270	-0-	2334	2			N	-0-			-0-
08	2604	X	1989	-0-	-615	-0-	1989	2			N	-0-			-0-
09	0		1771	-0-	1771	1771	1771	2			N	-0-			-0-

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
04	2790	X	231	-0-	-2559	-0-	231	1			N	-0-			-0-
05	1674	X	1118	-0-	-556	-0-	225	1	893	2	N	-0-			-0-
06	1680	X	831	-0-	-849	-0-	155	1	676	2	N	-0-			-0-
07	1736	X	816	-0-	-920	-0-	181	1	635	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	233	1	871	2	N	-0-			-0-
09	0		933	-0-	933	933	152	1	781	2	N	-0-			-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	256	1	542	2	N	-0-			-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	420	1	742	2	N	-0-			-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	435	1	910	2	N	-0-			-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	465	1	699	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	776	-0-	-371	-0-	330	1	446	2	N	-0-			-0-
09	0		1316	-0-	1316	1316	450	1	866	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	15038	2			N	-0-					-0-
05	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	17173	2			N	-0-					-0-
06	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
08	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
09	0		11434	-0-	11434	11434	11434	2			N	-0-					-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1249	-0-	-311	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	812	-0-	-1017	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
09	0		1478	-0-	1478	1478	1478	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2054	-0-	-166	-0-	2042	2	12	9	Y	11					51
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2253	2	37	9	Y	34	58	1			27
06	2280	N	2215	-0-	-65	-0-	2185	2	30	9	Y	27					54
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2325	2	23	9	Y	21					75
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2399	2	30	9	Y	27	61	1			41
*09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2235	2	19	9	Y	17					58

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	989	-0-	-61	-0-	273	1	716	2	N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	309	1	887	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	234	1	846	2	N	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	310	1	829	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	305	1	828	2	N	-0-					-0-
09	0		1158	-0-	1158	1158	258	1	900	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	1863	-0-	-3207	-0-	1863	2			N	-0-					22
05	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7423	2	1	9	N	1	1	8			22
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					22
07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					22
08	7316	X	3073	-0-	-4243	-0-	3073	2			N	-0-					22
09	0		4586	-0-	4586	4586	4586	2			N	-0-					22

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					5
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					5
06	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	24928	2			N	-0-					5
07	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	18868	2			N	-0-					5
08	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	15263	2			N	-0-					5
09	0		13190	-0-	13190	13190	13182	2	8	9	N	7	7	8			5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6385	-0-	-245	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6494	-0-	-667	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6298	-0-	-632	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6387	-0-	-774	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6222	-0-	-536	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
09	0		6222	-0-	6222	6222	6222	2			N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

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

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11200 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2907	-0-	-38	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2749	-0-	-101	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2752	-0-	-193	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3480	-0-	-900	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3436	-0-	-1090	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2918	-0-	-1012	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3135	-0-	-926	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					13
05	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					13
06	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					13
07	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					13
08	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					13
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					13

SHARP WELL #: 1H RRCID -> 288806 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10805 - 18990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139028	X	139028	-0-	-0-	-0-	139028	3			N	-0-					-0-
05	139300	X	139300	-0-	-0-	-0-	139300	3			N	-0-					-0-
06	39888	X	39888	-0-	-0-	-0-	39888	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	292810	X	292810	-0-	-0-	-0-	292810	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
STRATOCASTER-STACY HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289465 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11353 - 21924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	238230	X	192603	-0-	-45627	-0-	1138	1	191465	2	N	-0-			-0-
05	232903	X	193421	-0-	-39482	-0-	1176	1	192245	2	N	-0-			-0-
06	216450	X	161502	-0-	-54948	-0-	1138	1	160364	2	N	-0-			-0-
07	216163	X	157610	-0-	-58553	-0-	1176	1	156434	2	N	-0-			-0-
08	206181	X	172005	-0-	-34176	-0-	1176	1	170829	2	N	-0-			-0-
09	192600	X	NO RPT	-0-	-192600	-0-					N	NO RPT			-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291342 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10622 - 22031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	519360	X	423350	-0-	-96010	-0-	423350	3			N	-0-			-0-
05	409333	X	409333	-0-	-0-	-0-	409333	3			N	-0-			-0-
06	439200	X	311168	-0-	-128032	-0-	311168	2			N	-0-			-0-
07	453840	X	217247	-0-	-236593	-0-	217247	2			N	-0-			-0-
08	446462	X	379754	-0-	-66708	-0-	379754	2			N	-0-			-0-
09	423360	X	NO RPT	-0-	-423360	-0-					N	NO RPT			-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 291378 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10655 - 21424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	464790	X	377057	-0-	-87733	-0-	377057	3			N	-0-			-0-
05	362831	X	362831	-0-	-0-	-0-	362831	3			N	-0-			-0-
06	426450	X	271648	-0-	-154802	-0-	271648	2			N	-0-			-0-
07	440665	X	148105	-0-	-292560	-0-	148105	2			N	-0-			-0-
08	413230	X	361452	-0-	-51778	-0-	361452	2			N	-0-			-0-
09	377070	X	NO RPT	-0-	-377070	-0-					N	NO RPT			-0-

MILES BELL ROBERSON-JD FURRH AL WELL #: 1H RRCID -> 292104 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10924 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	782610	X	518296	-0-	-264314	-0-	518296	3			N	-0-			-0-
05	808697	X	479437	-0-	-329260	-0-	479437	3			N	-0-			-0-
06	630090	X	374377	-0-	-255713	-0-	374377	2			N	-0-			-0-
07	651093	X	380561	-0-	-270532	-0-	380561	2			N	-0-			-0-
08	596502	X	333625	-0-	-262877	-0-	333625	2			N	-0-			-0-
09	518310	X	NO RPT	-0-	-518310	-0-					N	NO RPT			-0-

MILES BELL ROBERSON- JD FURRH A WELL #: 2H RRCID -> 292139 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10917 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	719790	X	481363	-0-	-238427	-0-	481363	3			N	-0-			-0-
05	743783	X	444042	-0-	-299741	-0-	444042	3			N	-0-			-0-
06	630090	X	400632	-0-	-229458	-0-	400632	2			N	-0-			-0-
07	651093	X	394803	-0-	-256290	-0-	394803	2			N	-0-			-0-
08	565595	X	350696	-0-	-214899	-0-	350696	2			N	-0-			-0-
09	481350	X	NO RPT	-0-	-481350	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARP WELL #: 3H RRCID -> 292628 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11023 - 17645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		150156	-0-	150156	150156	150156	2			N	-0-			-0-
08	SHUT IN		450321	-0-	450321	600477	450321	2			N	-0-			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	600477					N	NO RPT			-0-

SHARP LEWIS - ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 292629 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10917 - 19317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	403357	-0-	403357	403357	403357	2			N	-0-			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	403357					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
TILLER CRENSHAW ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 292644 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10937 - 20512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	636174	X	556213	-0-	-79961	-0-	556213	3			N	-0-					-0-
05	730422	X	636176	-0-	-94246	-0-	636176	3			N	-0-					-0-
06	706860	X	539973	-0-	-166887	-0-	539973	2			N	-0-					-0-
07	730422	X	471777	-0-	-258645	-0-	471777	2			N	-0-					-0-
08	730422	X	409657	-0-	-320765	-0-	409657	2			N	-0-					-0-
09	615660	X	NO RPT	-0-	-615660	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 292779 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11082 - 20626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660636	X	566678	-0-	-93958	-0-	566678	3			N	-0-					-0-
05	758508	X	659293	-0-	-99215	-0-	659293	3			N	-0-					-0-
06	734040	X	556229	-0-	-177811	-0-	556229	2			N	-0-					-0-
07	758508	X	492960	-0-	-265548	-0-	492960	2			N	-0-					-0-
08	758508	X	449694	-0-	-308814	-0-	449694	2			N	-0-					-0-
09	638040	X	NO RPT	-0-	-638040	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 2H WELL #: 2H RRCID -> 292790 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11009 - 20560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	755433	X	657375	-0-	-98058	-0-	657375	3			N	-0-					-0-
05	867349	X	809606	-0-	-57743	-0-	809606	3			N	-0-					-0-
06	839370	X	656890	-0-	-182480	-0-	656890	2			N	-0-					-0-
07	867349	X	586745	-0-	-280604	-0-	586745	2			N	-0-					-0-
08	867349	X	557261	-0-	-310088	-0-	557261	2			N	-0-					-0-
09	783480	X	NO RPT	-0-	-783480	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 1HH RRCID -> 289054 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.11895 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	153713	X	153713	-0-	-0-	-0-	153713	2			Y	-0-					83
05	266321	X	147197	-0-	-119124	-0-	147197	2			Y	-0-					83
06	257730	X	132904	-0-	-124826	-0-	132904	2			Y	-0-					83
07	266321	X	130424	-0-	-135897	-0-	130424	2			Y	-0-					83
08	142910	X	124516	-0-	-18394	-0-	124516	2			Y	-0-					83
09	0		115951	-0-	115951	115951	115951	2			Y	-0-					83

BLUE-TATUM WELL #: 5HH RRCID -> 290644 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11634 PERF.12061 - 22227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	187530	X	173189	-0-	-14341	-0-	173189	2			Y	-0-					-0-
05	209343	X	174458	-0-	-34885	-0-	174458	2			Y	-0-					-0-
06	202590	X	159301	-0-	-43289	-0-	159301	2			Y	-0-					-0-
07	209343	X	155962	-0-	-53381	-0-	155962	2			Y	-0-					-0-
08	173135	X	147851	-0-	-25284	-0-	147851	2			Y	-0-					-0-
09	0		104563	-0-	104563	104563	104563	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 6HH RRCID -> 290649 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12429 - 23051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	406890	X	254603	-0-	-152287	-0-	254603	2			Y	-0-					-0-
05	420453	X	254423	-0-	-166030	-0-	254423	2			Y	-0-					-0-
06	406890	X	233289	-0-	-173601	-0-	233289	2			Y	-0-					-0-
07	314650	X	227561	-0-	-87089	-0-	227561	2			Y	-0-					-0-
08	253394	X	215610	-0-	-37784	-0-	215610	2			Y	-0-					-0-
09	0		152921	-0-	152921	152921	152921	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 3HH RRCID -> 292344 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11600 PERF.12168 - 21644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1437244	X	384220	-0-	-1053024	-0-	384220	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	348725	-0-	348725	348725	348725	2			Y	-0-					-0-
06	0	W	299597	-0-	299597	648322	299597	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	280624	-0-	280624	928946	280624	2			Y	-0-					-0-
08	0	W	249470	-0-	249470	1178416	249470	2			Y	-0-					-0-
09	0		227995	-0-	227995	1406411	227995	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 2HH RRCID -> 292364 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12137 - 22281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1327953	X	344847	-0-	-983106	-0-	344847	2			Y	-0-					-0-
05	334045	X	334045	-0-	-0-	-0-	334045	2			Y	-0-					-0-
06	289654	X	289654	-0-	-0-	-0-	289654	2			Y	-0-					-0-
07	273829	X	273829	-0-	-0-	-0-	273829	2			Y	-0-					-0-
08	254622	X	254622	-0-	-0-	-0-	254622	2			Y	-0-					-0-
09	0		222882	-0-	222882	222882	222882	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 4HH RRCID -> 292607 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12007 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1340969	X	342202	-0-	-998767	-0-	342202	2			Y	-0-					-0-
05	334677	X	334677	-0-	-0-	-0-	334677	2			Y	-0-					-0-
06	292638	X	292638	-0-	-0-	-0-	292638	2			Y	-0-					-0-
07	276207	X	276207	-0-	-0-	-0-	276207	2			Y	-0-					-0-
08	258881	X	251338	-0-	-7543	-0-	251338	2			Y	-0-					-0-
09	0		227900	-0-	227900	227900	227900	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 7HH RRCID -> 293335 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 11690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 8HH RRCID -> 293339 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 11489 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1260	N	1096	-0-	-164	-0-	1093	2	3	9	N	3	3	8			256
05	1178	N	989	-0-	-189	-0-	989	2			N	-0-					256
06	1110	N	860	-0-	-250	-0-	860	2			N	-0-					256
07	1147	N	997	-0-	-150	-0-	997	2			N	-0-					256
08	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	2			N	-0-					256
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					256

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					5
05	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					5
06	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					5
07	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					5
08	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					5
*09	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					5

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10803 - 10926

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

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

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

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
04	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					27
05	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					27
06	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					27
07	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					27
08	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					27
*09	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					27

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320 X	1123	-0-	-197	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
06	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
07	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
08	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	3720 X	3496	-0-	-224	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

04	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					7
05	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					7
06	3930 X	3425	-0-	-505	-0-	3425	2			N	-0-					7
07	4433 X	1358	-0-	-3075	-0-	1358	2			N	-0-					7
08	4433 X	3835	-0-	-598	-0-	3835	2			N	-0-					7
09	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					7

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

04	6750 X	6241	-0-	-509	-0-	6241	2			N	-0-					15
05	6913 X	6645	-0-	-268	-0-	6645	2			N	-0-					15
06	6360 X	5806	-0-	-554	-0-	5806	2			N	-0-					15
07	6572 X	2256	-0-	-4316	-0-	2256	2			N	-0-					15
08	6634 X	6297	-0-	-337	-0-	6297	2			N	-0-					15
09	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					15

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

04	34135 X	34135	-0-	-0-	-0-	34135	2			N	-0-					7
05	58478 X	58478	-0-	-0-	-0-	58478	2			N	-0-					7
06	25422 X	25422	-0-	-0-	-0-	25422	2			N	-0-					7
07	35278 X	6839	-0-	-28439	-0-	6837	2	2	9	N	2	2	8			7
08	58466 X	-0-	-0-	-58466	-0-					N	-0-					7
09	56580 X	-0-	-0-	-56580	-0-					N	-0-					7

HILLIARD-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11908 - 21449

04	254070 X	182967	-0-	-71103	-0-	174	1	182793	2	N	-0-					-0-
05	242761 X	177811	-0-	-64950	-0-	179	1	177632	2	N	-0-					-0-
06	216330 X	162837	-0-	-53493	-0-	172	1	162665	2	N	-0-					-0-
07	218767 X	158424	-0-	-60343	-0-	176	1	158248	2	N	-0-					-0-
08	198834 X	149329	-0-	-49505	-0-	175	1	149154	2	N	-0-					-0-
09	182970 X	64867	-0-	-118103	-0-	92	1	64775	2	N	-0-					-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288030 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11638 - 19905

04	121470 X	95989	-0-	-25481	-0-	95989	2			N	-0-					3
05	121973 X	121973	-0-	-0-	-0-	121973	2			N	-0-					3
06	108960 X	92628	-0-	-16332	-0-	2369	1	90259	2	N	-0-					3
07	106671 X	86190	-0-	-20481	-0-	2577	1	83613	2	N	-0-					3
08	121985 X	78879	-0-	-43106	-0-	2895	1	75984	2	N	-0-					3
09	118050 X	36745	-0-	-81305	-0-	471	1	36274	2	N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288058 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11535 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133830	X	113092	-0-	-20738	-0-	113092	2			N	-0-					-0-
05	129363	X	105452	-0-	-23911	-0-	105452	2			N	-0-					-0-
06	116160	X	89196	-0-	-26964	-0-	89196	2			N	-0-					-0-
07	116870	X	88618	-0-	-28252	-0-	88618	2			N	-0-					-0-
08	116870	X	82472	-0-	-34398	-0-	82472	2			N	-0-					-0-
09	113100	X	52523	-0-	-60577	-0-	52523	2			N	-0-					-0-

HILLIARD-STEVENSON-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 290370 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11553 - 22027

04	322860	X	234147	-0-	-88713	-0-	223	1	233924	2	N	-0-					-0-
05	308977	X	226335	-0-	-82642	-0-	228	1	226107	2	N	-0-					-0-
06	279720	X	206324	-0-	-73396	-0-	217	1	206107	2	N	-0-					-0-
07	277977	X	200790	-0-	-77187	-0-	223	1	200567	2	N	-0-					-0-
08	254200	X	189395	-0-	-64805	-0-	222	1	189173	2	N	-0-					-0-
09	234150	X	184874	-0-	-49276	-0-	262	1	184612	2	N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.11654 - 11756

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11403 - 11423

04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	217	N	55	-0-	-162	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

04	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	589	N	407	-0-	-182	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

04	3390	X	3128	-0-	-262	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3046	-0-	-457	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
07	41088	X	41088	-0-	-0-	-0-	41088	3			N	-0-					-0-
08	42476	X	42476	-0-	-0-	-0-	42476	3			N	-0-					-0-
*09	42174	X	42174	-0-	-0-	-0-	42174	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2421	-0-	-99	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2146	-0-	-396	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2312	-0-	-268	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	5	-0-	-2506	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	49852	-0-	46752	46752	49842	3	10	9	N	9	9	8			-0-
*09	3000	N	53201	-0-	50201	96953	53184	3	17	9	N	15	15	8			-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1910	-0-	-460	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	6	-0-	-2505	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3269	-0-	169	169	3269	3			N	-0-					-0-
*09	2197	N	2028	-0-	-169	-0-	2028	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
07	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
*09	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	1643	-0-	-1507	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	1001	-0-	-1231	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	124	-0-	-1946	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	9	-0-	-2130	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	46	-0-	-2093	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	1650	X	26	-0-	-1624	-0-	26	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
06	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
07	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*09	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	4923	-0-	-867	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5031	-0-	-952	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	4794	-0-	-666	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	4568	-0-	-1012	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	3507	-0-	-1794	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	3757	-0-	-1163	-0-	3757	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	1969	-0-	-1844	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	2	-0-	-4738	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
*08	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	3			N	-0-					-0-
*09	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	5718	-0-	-132	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5792	-0-	-222	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5645	-0-	-115	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5799	-0-	-153	-0-	5799	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5661	-0-	-291	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5309	-0-	-421	-0-	5309	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

04	2940	X	2615	-0-	-325	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2891	-0-	-147	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2666	-0-	-274	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2700	-0-	-183	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2568	-0-	-315	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2425	-0-	-365	-0-	2425	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4297	-0-	-818	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4320	-0-	-630	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	842	-0-	-4273	-0-	842	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	3088	-0-	-1841	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4012	-0-	-308	-0-	4012	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
05	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	3			N	-0-					-0-
06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
08	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
*09	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2266	-0-	-1064	-0-	2266	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

04	2610	X	913	-0-	-1697	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
08	3348	X	1646	-0-	-1702	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2539	-0-	-1150	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	1962	-0-	-1608	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	2963	-0-	-1129	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	2974	-0-	-1118	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	2449	-0-	-1511	-0-	2449	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
04	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
06	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
07	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4505	-0-	-775	-0-	4505	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7347	X	387	-0-	-6960	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*11	7110	X	732	-0-	-6378	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*12	7347	X	5914	-0-	-1433	-0-	5914	3			N	-0-					-0-
*01	7347	X	6855	-0-	-492	-0-	6855	3			N	-0-					-0-
*02	6636	X	530	-0-	-6106	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*03	7347	X	434	-0-	-6913	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
*05	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
*06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
*07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
*08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
09	7110	X	5916	-0-	-1194	-0-	5916	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
04	3000	N	4528	-0-	1528	3009	4528	3			N	-0-					-0-
05	3009	N	-0-	-0-	-3009	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	99	-0-	-2877	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	61	-0-	-2915	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	31	-0-	-2849	-0-	31	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
04	5130	X	3293	-0-	-1837	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4044	-0-	-1257	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4658	-0-	-472	-0-	4658	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
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3680	-0-	-71	-0-	3680	3			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3090	-0-	-540	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3562	-0-	-685	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-
08	4247	X	783	-0-	-3464	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
*09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2798	-0-	-54	-0-	2798	3			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2620	-0-	-110	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2694	-0-	-127	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2657	-0-	-164	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2399	-0-	-301	-0-	2399	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
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
06	5580	X	368	-0-	-5212	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
*08	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	13500	3			N	-0-					-0-
*09	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	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
04	3570	X	3382	-0-	-188	-0-	3382	3			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3449	-0-	-240	-0-	3449	3			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3257	-0-	-253	-0-	3257	3			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3366	-0-	-261	-0-	3366	3			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3455	-0-	-48	-0-	3455	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3245	-0-	-145	-0-	3245	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
05	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	248	-0-	-3592	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3	-0-	-3965	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
*09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	4803	-0-	-507	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
05	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4937	-0-	-23	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4702	-0-	-382	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4905	-0-	-45	-0-	4905	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	3844	X	91	-0-	-3753	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	191	-0-	-3379	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4233	-0-	-387	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4258	-0-	-516	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4116	-0-	-354	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4145	-0-	-443	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4162	-0-	-209	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3991	-0-	-239	-0-	3991	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			Y	-0-					-0-
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2604	-0-	-96	-0-	2604	3			Y	-0-					-0-
07	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	2780	3			Y	-0-					-0-
*09	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

04	5610	X	5285	-0-	-325	-0-	5285	3			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5498	-0-	-299	-0-	5498	3			Y	-0-					-0-
06	6480	X	4268	-0-	-2212	-0-	4268	3			Y	-0-					-0-
07	6696	X	4936	-0-	-1760	-0-	4936	3			Y	-0-					-0-
08	6696	X	5386	-0-	-1310	-0-	5386	3			Y	-0-					-0-
09	5310	X	5301	-0-	-9	-0-	5301	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

04	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	4342	3			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4393	-0-	-536	-0-	4393	3			Y	-0-					-0-
06	4770	X	4161	-0-	-609	-0-	4161	3			Y	-0-					-0-
07	4929	X	4163	-0-	-766	-0-	4163	3			Y	-0-					-0-
08	4557	X	4138	-0-	-419	-0-	4138	3			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3981	-0-	-369	-0-	3981	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

04	3030	X	1708	-0-	-1322	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
05	3131	X	1551	-0-	-1580	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
06	2640	X	36	-0-	-2604	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	2728	X	7	-0-	-2721	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	2728	X	23	-0-	-2705	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	1710	X	947	-0-	-763	-0-	947	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2239	-0-	-71	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	2381	3			Y	-0-					-0-
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-
*09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			Y	-0-					-0-
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			Y	-0-					-0-
06	4440	X	3394	-0-	-1046	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-
07	4588	X	3404	-0-	-1184	-0-	3404	3			Y	-0-					-0-
08	4588	X	3167	-0-	-1421	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3130	-0-	-680	-0-	3130	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

04	6540	X	5812	-0-	-728	-0-	5812	3			Y	-0-					-0-
05	6510	X	5716	-0-	-794	-0-	5716	3			Y	-0-					-0-
06	6300	X	5244	-0-	-1056	-0-	5244	3			Y	-0-					-0-
07	6510	X	5927	-0-	-583	-0-	5927	3			Y	-0-					-0-
08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	3			Y	-0-					-0-
09	5820	X	5205	-0-	-615	-0-	5205	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	4680	X	4247	-0-	-433	-0-	4247	3			Y	-0-					-0-
05	4836	X	4090	-0-	-746	-0-	4090	3			Y	-0-					-0-
06	4470	X	4112	-0-	-358	-0-	4112	3			Y	-0-					-0-
07	4619	X	4164	-0-	-455	-0-	4164	3			Y	-0-					-0-
08	4464	X	4156	-0-	-308	-0-	4156	3			Y	-0-					-0-
09	4260	X	2072	-0-	-2188	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

04	3750	X	3513	-0-	-237	-0-	3513	3			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3417	-0-	-396	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3103	-0-	-437	-0-	3103	3			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3024	-0-	-634	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3103	-0-	-555	-0-	3103	3			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3238	-0-	-272	-0-	3238	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

04	4050	X	2929	-0-	-1121	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3020	-0-	-824	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3322	-0-	-278	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3497	-0-	-6	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3277	-0-	-53	-0-	3277	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

04	5040	X	4373	-0-	-667	-0-	4373	3			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4585	-0-	-623	-0-	4585	3			Y	-0-					-0-
06	4830	X	4175	-0-	-655	-0-	4175	3			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4390	-0-	-601	-0-	4390	3			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4320	-0-	-392	-0-	4320	3			Y	-0-					-0-
09	4440	X	4310	-0-	-130	-0-	4310	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

04	5250	X	2180	-0-	-3070	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
05	5332	X	4729	-0-	-603	-0-	4729	3			Y	-0-					-0-
06	4230	X	2900	-0-	-1330	-0-	2900	3			Y	-0-					-0-
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			Y	-0-					-0-
08	4743	X	4668	-0-	-75	-0-	4668	3			Y	-0-					-0-
*09	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

04	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3			Y	-0-					-0-
05	6851	X	5932	-0-	-919	-0-	5932	3			Y	-0-					-0-
06	6630	X	5734	-0-	-896	-0-	5734	3			Y	-0-					-0-
07	6851	X	5540	-0-	-1311	-0-	5540	3			Y	-0-					-0-
08	6355	X	5637	-0-	-718	-0-	5637	3			Y	-0-					-0-
09	5910	X	5465	-0-	-445	-0-	5465	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

04	840	N	515	-0-	-325	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	484	-0-	-206	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
*09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	7843	-0-	-1247	-0-	7843	3		Y	-0-			-0-
05	9393	X	7833	-0-	-1560	-0-	7833	3		Y	-0-			-0-
06	9090	X	7224	-0-	-1866	-0-	7224	3		Y	-0-			-0-
07	8928	X	7395	-0-	-1533	-0-	7395	3		Y	-0-			-0-
08	8122	X	7498	-0-	-624	-0-	7498	3		Y	-0-			-0-
09	7830	X	7291	-0-	-539	-0-	7291	3		Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

04	8040	X	6111	-0-	-1929	-0-	6111	3		Y	-0-			-0-
05	6789	X	6047	-0-	-742	-0-	6047	3		Y	-0-			-0-
06	6570	X	5696	-0-	-874	-0-	5696	3		Y	-0-			-0-
07	6386	X	5839	-0-	-547	-0-	5839	3		Y	-0-			-0-
08	6386	X	6105	-0-	-281	-0-	6105	3		Y	-0-			-0-
09	6120	X	5839	-0-	-281	-0-	5839	3		Y	-0-			-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3		Y	-0-			-0-
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3		Y	-0-			-0-
06	2700	N	2644	-0-	-56	-0-	2644	3		Y	-0-			-0-
07	2852	N	2758	-0-	-94	-0-	2758	3		Y	-0-			-0-
08	2790	N	2677	-0-	-113	-0-	2677	3		Y	-0-			-0-
09	2640	N	2613	-0-	-27	-0-	2613	3		Y	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

04	8280	X	7545	-0-	-735	-0-	7545	3		Y	-0-			-0-
05	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3		Y	-0-			-0-
06	8280	X	7178	-0-	-1102	-0-	7178	3		Y	-0-			-0-
07	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	3		Y	-0-			-0-
08	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	3		Y	-0-			-0-
09	8370	X	8368	-0-	-2	-0-	8368	3		Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

04	5850	X	5442	-0-	-408	-0-	5442	3		Y	-0-			-0-
05	6045	X	5400	-0-	-645	-0-	5400	3		Y	-0-			-0-
06	5820	X	4988	-0-	-832	-0-	4988	3		Y	-0-			-0-
07	6014	X	5338	-0-	-676	-0-	5338	3		Y	-0-			-0-
08	6014	X	1487	-0-	-4527	-0-	1487	3		Y	-0-			-0-
09	5430	X	3915	-0-	-1515	-0-	3915	3		Y	-0-			-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

04	5790	X	5675	-0-	-115	-0-	5675	3		Y	-0-			-0-
05	5983	X	5849	-0-	-134	-0-	5849	3		Y	-0-			-0-
06	5820	X	5374	-0-	-446	-0-	5374	3		Y	-0-			-0-
07	6014	X	5507	-0-	-507	-0-	5507	3		Y	-0-			-0-
08	6014	X	4918	-0-	-1096	-0-	4918	3		Y	-0-			-0-
09	5670	X	4775	-0-	-895	-0-	4775	3		Y	-0-			-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

04	5970	X	5866	-0-	-104	-0-	5866	3		Y	-0-			-0-
05	6169	X	5926	-0-	-243	-0-	5926	3		Y	-0-			-0-
06	6120	X	5507	-0-	-613	-0-	5507	3		Y	-0-			-0-
07	6324	X	5561	-0-	-763	-0-	5561	3		Y	-0-			-0-
08	6324	X	5800	-0-	-524	-0-	5800	3		Y	-0-			-0-
09	5880	X	5463	-0-	-417	-0-	5463	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	3420	X	3381	-0-	-39	-0-	3381	3			Y	-0-					-0-
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3309	-0-	-141	-0-	3309	3			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3397	-0-	-168	-0-	3397	3			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3318	-0-	-278	-0-	3318	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3304	-0-	-176	-0-	3304	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
04	6390	X	3623	-0-	-2767	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
05	6262	X	3723	-0-	-2539	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4071	-0-	-1149	-0-	4071	3			Y	-0-					-0-
07	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			Y	-0-					-0-
08	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			Y	-0-					-0-
*09	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	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
04	4440	X	2727	-0-	-1713	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
05	4898	X	2220	-0-	-2678	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-
06	4740	X	2195	-0-	-2545	-0-	2195	3			Y	-0-					-0-
07	4898	X	3270	-0-	-1628	-0-	3270	3			Y	-0-					-0-
08	4216	X	1518	-0-	-2698	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
09	2730	X	2106	-0-	-624	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	8398	-0-	-482	-0-	8398	3			Y	-0-					-0-
05	9021	X	8545	-0-	-476	-0-	8545	3			Y	-0-					-0-
06	8670	X	8238	-0-	-432	-0-	8238	3			Y	-0-					-0-
07	8959	X	8114	-0-	-845	-0-	8114	3			Y	-0-					-0-
08	8773	X	8196	-0-	-577	-0-	8196	3			Y	-0-					-0-
09	8400	X	7702	-0-	-698	-0-	7702	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
04	5460	X	4870	-0-	-590	-0-	4870	3			Y	-0-					-0-
05	5642	X	4921	-0-	-721	-0-	4921	3			Y	-0-					-0-
06	5460	X	4642	-0-	-818	-0-	4642	3			Y	-0-					-0-
07	5394	X	4774	-0-	-620	-0-	4774	3			Y	-0-					-0-
08	5394	X	5368	-0-	-26	-0-	5368	3			Y	-0-					-0-
*09	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	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
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3833	-0-	-37	-0-	3833	3			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3294	-0-	-488	-0-	3294	3			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3971	-0-	-59	-0-	3971	3			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3362	-0-	-538	-0-	3362	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
04	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	3			Y	-0-					-0-
05	6820	X	6204	-0-	-616	-0-	6204	3			Y	-0-					-0-
06	6810	X	5800	-0-	-1010	-0-	5800	3			Y	-0-					-0-
07	7037	X	6723	-0-	-314	-0-	6723	3			Y	-0-					-0-
08	7037	X	6402	-0-	-635	-0-	6402	3			Y	-0-					-0-
09	6720	X	6102	-0-	-618	-0-	6102	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	6120	X	5427	-0-	-693	-0-	5427	3			Y	-0-					-0-
05	6231	X	5557	-0-	-674	-0-	5557	3			Y	-0-					-0-
06	5910	X	5203	-0-	-707	-0-	5203	3			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5369	-0-	-583	-0-	5369	3			Y	-0-					-0-
08	5673	X	5383	-0-	-290	-0-	5383	3			Y	-0-					-0-
*09	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3845	-0-	-185	-0-	3845	3			Y	-0-					-0-
06	4710	X	3574	-0-	-1136	-0-	3574	3			Y	-0-					-0-
07	4867	X	3248	-0-	-1619	-0-	3248	3			Y	-0-					-0-
08	4867	X	3166	-0-	-1701	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-
09	4650	X	4455	-0-	-195	-0-	4455	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			Y	-0-					-0-
05	5301	X	5198	-0-	-103	-0-	5198	3			Y	-0-					-0-
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	3			Y	-0-					-0-
07	5425	X	5177	-0-	-248	-0-	5177	3			Y	-0-					-0-
08	5425	X	5274	-0-	-151	-0-	5274	3			Y	-0-					-0-
09	5250	X	4960	-0-	-290	-0-	4960	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

04	7260	X	6765	-0-	-495	-0-	6765	3			Y	-0-					-0-
05	7502	X	5254	-0-	-2248	-0-	5254	3			Y	-0-					-0-
06	6960	X	6598	-0-	-362	-0-	6598	3			Y	-0-					-0-
07	7192	X	6228	-0-	-964	-0-	6228	3			Y	-0-					-0-
08	7192	X	6141	-0-	-1051	-0-	6141	3			Y	-0-					-0-
09	6780	X	6205	-0-	-575	-0-	6205	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

04	8130	X	7860	-0-	-270	-0-	7860	3			Y	-0-					-0-
05	8401	X	7270	-0-	-1131	-0-	7270	3			Y	-0-					-0-
06	7980	X	7199	-0-	-781	-0-	7199	3			Y	-0-					-0-
07	8184	X	7637	-0-	-547	-0-	7637	3			Y	-0-					-0-
08	8184	X	7940	-0-	-244	-0-	7940	3			Y	-0-					-0-
09	7860	X	7743	-0-	-117	-0-	7743	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

04	6300	X	5998	-0-	-302	-0-	5998	3			Y	-0-					-0-
05	6386	X	5705	-0-	-681	-0-	5705	3			Y	-0-					-0-
06	6120	X	5302	-0-	-818	-0-	5302	3			Y	-0-					-0-
07	6324	X	5901	-0-	-423	-0-	5901	3			Y	-0-					-0-
08	6324	X	5643	-0-	-681	-0-	5643	3			Y	-0-					-0-
09	6000	X	5361	-0-	-639	-0-	5361	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 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
*12	8680	X	8516	-0-	-164	-0-	8516	3			Y	-0-					-0-
01	10199	X	8837	-0-	-1362	-0-	8837	3			Y	-0-					-0-
02	9212	X	7517	-0-	-1695	-0-	7517	3			Y	-0-					-0-
03	10199	X	7208	-0-	-2991	-0-	7208	3			Y	-0-					-0-
04	8550	X	8262	-0-	-288	-0-	8262	3			Y	-0-					-0-
05	8835	X	5304	-0-	-3531	-0-	5304	3			Y	-0-					-0-
06	8550	X	7178	-0-	-1372	-0-	7178	3			Y	-0-					-0-
07	8525	X	5877	-0-	-2648	-0-	5877	3			Y	-0-					-0-
08	8525	X	5036	-0-	-3489	-0-	5036	3			Y	-0-					-0-
*09	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			Y	-0-					-0-
05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			Y	-0-					-0-
06	5310	X	5239	-0-	-71	-0-	5239	3			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5366	-0-	-276	-0-	5366	3			Y	-0-					-0-
08	5642	X	5306	-0-	-336	-0-	5306	3			Y	-0-					-0-
09	5460	X	5103	-0-	-357	-0-	5103	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

04	9060	X	8811	-0-	-249	-0-	8811	3			Y	-0-					-0-
05	9362	X	9020	-0-	-342	-0-	9020	3			Y	-0-					-0-
06	8910	X	8548	-0-	-362	-0-	8548	3			Y	-0-					-0-
07	9207	X	8542	-0-	-665	-0-	8542	3			Y	-0-					-0-
08	9207	X	6732	-0-	-2475	-0-	6732	3			Y	-0-					-0-
09	8820	X	6432	-0-	-2388	-0-	6432	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

04	3180	X	988	-0-	-2192	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2662	-0-	-159	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2500	-0-	-230	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-
07	2635	X	2532	-0-	-103	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2426	-0-	-240	-0-	2426	3			Y	-0-					-0-
09	2580	X	1947	-0-	-633	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

04	5730	X	5524	-0-	-206	-0-	5524	3			Y	-0-					-0-
05	5890	X	5842	-0-	-48	-0-	5842	3			Y	-0-					-0-
06	5700	X	5554	-0-	-146	-0-	5554	3			Y	-0-					-0-
07	5890	X	5655	-0-	-235	-0-	5655	3			Y	-0-					-0-
08	5828	X	5452	-0-	-376	-0-	5452	3			Y	-0-					-0-
*09	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4586	-0-	-544	-0-	4586	3			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4611	-0-	-101	-0-	4611	3			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4414	-0-	-176	-0-	4414	3			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4035	-0-	-708	-0-	4035	3			Y	-0-					-0-
08	4743	X	3893	-0-	-850	-0-	3893	3			Y	-0-					-0-
09	4590	X	3885	-0-	-705	-0-	3885	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
04	7320	X	7013	-0-	-307	-0-	7013	3			Y	-0-					-0-
05	7440	X	6942	-0-	-498	-0-	6942	3			Y	-0-					-0-
06	7140	X	6100	-0-	-1040	-0-	6100	3			Y	-0-					-0-
07	7378	X	6989	-0-	-389	-0-	6989	3			Y	-0-					-0-
08	7378	X	6839	-0-	-539	-0-	6839	3			Y	-0-					-0-
09	7020	X	6439	-0-	-581	-0-	6439	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
04	5070	X	5048	-0-	-22	-0-	5048	3			Y	-0-					-0-
05	5239	X	4651	-0-	-588	-0-	4651	3			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4606	-0-	-554	-0-	4606	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4580	-0-	-752	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	4560	-0-	-772	-0-	4560	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4284	-0-	-756	-0-	4284	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
04	9090	X	8448	-0-	-642	-0-	8448	3			Y	-0-					-0-
05	9207	X	8593	-0-	-614	-0-	8593	3			Y	-0-					-0-
06	8670	X	8121	-0-	-549	-0-	8121	3			Y	-0-					-0-
07	8959	X	8233	-0-	-726	-0-	8233	3			Y	-0-					-0-
08	8866	X	8660	-0-	-206	-0-	8660	3			Y	-0-					-0-
09	8460	X	8081	-0-	-379	-0-	8081	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
04	5340	X	1681	-0-	-3659	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			Y	-0-					-0-
06	5130	X	4376	-0-	-754	-0-	4376	3			Y	-0-					-0-
07	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			Y	-0-					-0-
08	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			Y	-0-					-0-
09	5340	X	5070	-0-	-270	-0-	5070	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3			Y	-0-					-0-
05	4929	X	3624	-0-	-1305	-0-	3624	3			Y	-0-					-0-
06	4770	X	3687	-0-	-1083	-0-	3687	3			Y	-0-					-0-
07	6324	X	3137	-0-	-3187	-0-	3137	3			Y	-0-					-0-
08	6324	X	2262	-0-	-4062	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
09	6120	X	3607	-0-	-2513	-0-	3607	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
04	4950	X	4568	-0-	-382	-0-	4568	3			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4411	-0-	-704	-0-	4411	3			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4326	-0-	-624	-0-	4326	3			Y	-0-					-0-
07	5115	X	4176	-0-	-939	-0-	4176	3			Y	-0-					-0-
08	5115	X	4295	-0-	-820	-0-	4295	3			Y	-0-					-0-
09	4560	X	4537	-0-	-23	-0-	4537	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	4486	-0-	-1004	-0-	4486	3			Y	-0-					-0-
05	5673	X	4751	-0-	-922	-0-	4751	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4060	-0-	-1160	-0-	4060	3			Y	-0-					-0-
07	5394	X	3762	-0-	-1632	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4513	-0-	-478	-0-	4513	3			Y	-0-					-0-
09	4590	X	4210	-0-	-380	-0-	4210	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
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	29	-0-	-481	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	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
04	5880	X	5711	-0-	-169	-0-	5711	3			Y	-0-					-0-
05	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	3			Y	-0-					-0-
06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			Y	-0-					-0-
07	6231	X	5525	-0-	-706	-0-	5525	3			Y	-0-					-0-
08	6634	X	5271	-0-	-1363	-0-	5271	3			Y	-0-					-0-
09	6420	X	5715	-0-	-705	-0-	5715	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
04	4260	X	4061	-0-	-199	-0-	4061	3			Y	-0-					-0-
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			Y	-0-					-0-
*06	4020	X	3268	-0-	-752	-0-	3268	3			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3472	-0-	-713	-0-	3472	3			Y	-0-					-0-
08	4867	X	4430	-0-	-437	-0-	4430	3			Y	-0-					-0-
09	4860	X	3479	-0-	-1381	-0-	3479	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
04	5370	X	4985	-0-	-385	-0-	4985	3			Y	-0-					-0-
05	5456	X	5036	-0-	-420	-0-	5036	3			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4769	-0-	-391	-0-	4769	3			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4782	-0-	-364	-0-	4782	3			Y	-0-					-0-
08	5146	X	4824	-0-	-322	-0-	4824	3			Y	-0-					-0-
09	4980	X	4602	-0-	-378	-0-	4602	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8040	X	5204	-0-	-2836	-0-	5204	3			Y	-0-					-0-
05	8308	X	4358	-0-	-3950	-0-	4358	3			Y	-0-					-0-
06	8040	X	2395	-0-	-5645	-0-	2395	3			Y	-0-					-0-
07	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	17446	3			Y	-0-					-0-
08	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	13879	3			Y	-0-					-0-
09	5190	X	3365	-0-	-1825	-0-	3365	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
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			Y	-0-					-0-
05	5642	X	5063	-0-	-579	-0-	5063	3			Y	-0-					-0-
06	5460	X	4889	-0-	-571	-0-	4889	3			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5239	-0-	-403	-0-	5239	3			Y	-0-					-0-
08	5518	X	5208	-0-	-310	-0-	5208	3			Y	-0-					-0-
09	5340	X	5167	-0-	-173	-0-	5167	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	4911	-0-	-879	-0-	4911	3			Y	-0-					-0-
05	5301	X	5009	-0-	-292	-0-	5009	3			Y	-0-					-0-
06	5190	X	4214	-0-	-976	-0-	4214	3			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4677	-0-	-686	-0-	4677	3			Y	-0-					-0-
08	5363	X	4892	-0-	-471	-0-	4892	3			Y	-0-					-0-
09	4920	X	4461	-0-	-459	-0-	4461	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
04	7740	X	7529	-0-	-211	-0-	7529	3			Y	-0-					-0-
05	7998	X	7667	-0-	-331	-0-	7667	3			Y	-0-					-0-
06	7620	X	7147	-0-	-473	-0-	7147	3			Y	-0-					-0-
07	7874	X	7668	-0-	-206	-0-	7668	3			Y	-0-					-0-
08	7874	X	7416	-0-	-458	-0-	7416	3			Y	-0-					-0-
09	7530	X	7105	-0-	-425	-0-	7105	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
04	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	3			Y	-0-					-0-
05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	3			Y	-0-					-0-
06	7560	X	7141	-0-	-419	-0-	7141	3			Y	-0-					-0-
07	7812	X	7418	-0-	-394	-0-	7418	3			Y	-0-					-0-
08	7812	X	7066	-0-	-746	-0-	7066	3			Y	-0-					-0-
09	7320	X	6778	-0-	-542	-0-	6778	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
04	6300	X	5582	-0-	-718	-0-	5582	3			Y	-0-					-0-
05	6293	X	5126	-0-	-1167	-0-	5126	3			Y	-0-					-0-
06	5850	X	4892	-0-	-958	-0-	4892	3			Y	-0-					-0-
07	6045	X	5239	-0-	-806	-0-	5239	3			Y	-0-					-0-
08	5766	X	4335	-0-	-1431	-0-	4335	3			Y	-0-					-0-
09	5580	X	4486	-0-	-1094	-0-	4486	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
04	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
05	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5812	-0-	-428	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	6075	-0-	-373	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	5938	-0-	-510	-0-	5938	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5700	-0-	-480	-0-	5700	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	4649	-0-	-1501	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
05	5859	X	4743	-0-	-1116	-0-	4743	3			Y	-0-					-0-
06	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	3			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4457	-0-	-348	-0-	4457	3			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4097	-0-	-708	-0-	4097	3			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4451	-0-	-559	-0-	4451	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10890	X	9911	-0-	-979	-0-	9910	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	11129	X	10514	-0-	-615	-0-	10514	3			Y	-0-					-0-
06	10440	X	9966	-0-	-474	-0-	9966	3			Y	-0-					-0-
07	10757	X	9996	-0-	-761	-0-	9996	3			Y	-0-					-0-
08	10757	X	9906	-0-	-851	-0-	9906	3			Y	-0-					-0-
09	10170	X	9610	-0-	-560	-0-	9610	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10830	X	10739	-0-	-91	-0-	10738	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	3			Y	-0-					-0-
06	11820	X	10561	-0-	-1259	-0-	10561	3			Y	-0-					-0-
07	12214	X	10580	-0-	-1634	-0-	10580	3			Y	-0-					-0-
08	12214	X	10449	-0-	-1765	-0-	10449	3			Y	-0-					-0-
09	11040	X	10336	-0-	-704	-0-	10336	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-
05	4371	X	3386	-0-	-985	-0-	3386	3			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3076	-0-	-1154	-0-	3076	3			Y	-0-					-0-
07	4371	X	2139	-0-	-2232	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
08	3472	X	2426	-0-	-1046	-0-	2426	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3014	-0-	-256	-0-	3014	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

04	6540	X	5000	-0-	-1540	-0-	5000	3			Y	-0-					-0-
05	6758	X	5371	-0-	-1387	-0-	5371	3			Y	-0-					-0-
06	6540	X	2876	-0-	-3664	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-
07	6076	X	4994	-0-	-1082	-0-	4994	3			Y	-0-					-0-
08	5549	X	4936	-0-	-613	-0-	4936	3			Y	-0-					-0-
09	5190	X	4573	-0-	-617	-0-	4573	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			Y	-0-					-0-
05	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	4029	3			Y	-0-					-0-
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3955	-0-	-137	-0-	3955	3			Y	-0-					-0-
08	4092	X	4032	-0-	-60	-0-	4032	3			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3502	-0-	-458	-0-	3502	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-
05	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			Y	-0-					-0-
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			Y	-0-					-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			Y	-0-					-0-
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
*09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			Y	-0-					-0-
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			Y	-0-					-0-
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			Y	-0-					-0-
08	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			Y	-0-					-0-
*09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

04	10980	X	10350	-0-	-630	-0-	10350	3			Y	-0-					-0-
05	11129	X	11017	-0-	-112	-0-	11017	3			Y	-0-					-0-
06	10830	X	10447	-0-	-383	-0-	10447	3			Y	-0-					-0-
07	11191	X	10468	-0-	-723	-0-	10468	3			Y	-0-					-0-
08	11191	X	10343	-0-	-848	-0-	10343	3			Y	-0-					-0-
09	10650	X	10041	-0-	-609	-0-	10041	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	8548	-0-	-512	-0-	8548	3			Y	-0-					-0-
05	9114	X	8746	-0-	-368	-0-	8746	3			Y	-0-					-0-
06	8700	X	8268	-0-	-432	-0-	8268	3			Y	-0-					-0-
07	8928	X	8502	-0-	-426	-0-	8502	3			Y	-0-					-0-
08	8928	X	8333	-0-	-595	-0-	8333	3			Y	-0-					-0-
09	8550	X	7299	-0-	-1251	-0-	7299	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
04	8370	X	8220	-0-	-150	-0-	8220	3			Y	-0-					-0-
05	8556	X	7964	-0-	-592	-0-	7964	3			Y	-0-					-0-
06	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	3			Y	-0-					-0-
07	8494	X	7687	-0-	-807	-0-	7687	3			Y	-0-					-0-
08	8494	X	7629	-0-	-865	-0-	7629	3			Y	-0-					-0-
09	8220	X	7269	-0-	-951	-0-	7269	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
04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			Y	-0-					-0-
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			Y	-0-					-0-
06	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			Y	-0-					-0-
07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			Y	-0-					-0-
08	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			Y	-0-					-0-
*09	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	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
04	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	3			Y	-0-					-0-
05	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	3			Y	-0-					-0-
06	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	3			Y	-0-					-0-
07	9021	X	6696	-0-	-2325	-0-	6696	3			Y	-0-					-0-
08	9021	X	6450	-0-	-2571	-0-	6450	3			Y	-0-					-0-
09	8730	X	5793	-0-	-2937	-0-	5793	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
04	5490	X	5174	-0-	-316	-0-	5174	3			Y	-0-					-0-
05	5611	X	5274	-0-	-337	-0-	5274	3			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4848	-0-	-462	-0-	4848	3			Y	-0-					-0-
07	5425	X	5001	-0-	-424	-0-	5001	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	5197	-0-	-135	-0-	5197	3			Y	-0-					-0-
09	5160	X	5052	-0-	-108	-0-	5052	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	2358	-0-	-1332	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2762	-0-	-586	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2543	-0-	-805	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2491	-0-	-268	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-
09	3450	X	2437	-0-	-1013	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9840	X	9730	-0-	-110	-0-	9730	3			Y	-0-					-0-
05	10168	X	9876	-0-	-292	-0-	9876	3			Y	-0-					-0-
06	9840	X	9364	-0-	-476	-0-	9364	3			Y	-0-					-0-
07	10168	X	9578	-0-	-590	-0-	9578	3			Y	-0-					-0-
08	10168	X	9278	-0-	-890	-0-	9278	3			Y	-0-					-0-
09	9720	X	8836	-0-	-884	-0-	8836	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	5104	-0-	-746	-0-	5104	3			Y	-0-					-0-
05	5921	X	4791	-0-	-1130	-0-	4791	3			Y	-0-					-0-
06	5610	X	4669	-0-	-941	-0-	4669	3			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4690	-0-	-580	-0-	4690	3			Y	-0-					-0-
08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	3			Y	-0-					-0-
*09	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

04	7140	X	7033	-0-	-107	-0-	7033	3			Y	-0-					-0-
05	7285	X	7186	-0-	-99	-0-	7186	3			Y	-0-					-0-
06	6990	X	6911	-0-	-79	-0-	6911	3			Y	-0-					-0-
07	7254	X	6968	-0-	-286	-0-	6968	3			Y	-0-					-0-
08	7254	X	6902	-0-	-352	-0-	6902	3			Y	-0-					-0-
09	7020	X	6643	-0-	-377	-0-	6643	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

04	8010	X	4294	-0-	-3716	-0-	4294	3			Y	-0-					-0-
05	8277	X	6191	-0-	-2086	-0-	6191	3			Y	-0-					-0-
06	7380	X	4588	-0-	-2792	-0-	4588	3			Y	-0-					-0-
07	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					-0-
08	7626	X	5714	-0-	-1912	-0-	5714	3			Y	-0-					-0-
09	6000	X	4893	-0-	-1107	-0-	4893	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

04	16230	X	13607	-0-	-2623	-0-	13607	3			Y	-0-					-0-
05	16771	X	13797	-0-	-2974	-0-	13797	3			Y	-0-					-0-
06	15420	X	13143	-0-	-2277	-0-	13143	3			Y	-0-					-0-
07	15314	X	13358	-0-	-1956	-0-	13358	3			Y	-0-					-0-
08	14074	X	14060	-0-	-14	-0-	14060	3			Y	-0-					-0-
09	13620	X	13539	-0-	-81	-0-	13539	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

04	10470	X	9063	-0-	-1407	-0-	9063	3			Y	-0-					-0-
05	10664	X	8953	-0-	-1711	-0-	8953	3			Y	-0-					-0-
06	9990	X	8555	-0-	-1435	-0-	8555	3			Y	-0-					-0-
07	9362	X	8653	-0-	-709	-0-	8653	3			Y	-0-					-0-
08	9362	X	9055	-0-	-307	-0-	9055	3			Y	-0-					-0-
09	9060	X	8411	-0-	-649	-0-	8411	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

04	8520	X	8478	-0-	-42	-0-	8478	3			Y	-0-					-0-
05	8804	X	8604	-0-	-200	-0-	8604	3			Y	-0-					-0-
06	8670	X	7959	-0-	-711	-0-	7959	3			Y	-0-					-0-
07	8959	X	8390	-0-	-569	-0-	8390	3			Y	-0-					-0-
08	8959	X	8276	-0-	-683	-0-	8276	3			Y	-0-					-0-
09	8490	X	7905	-0-	-585	-0-	7905	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

04	6870	X	6608	-0-	-262	-0-	6608	3			Y	-0-					-0-
05	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3			Y	-0-					-0-
06	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	3			Y	-0-					-0-
07	6820	X	6614	-0-	-206	-0-	6614	3			Y	-0-					-0-
08	6851	X	6401	-0-	-450	-0-	6401	3			Y	-0-					-0-
09	6630	X	6311	-0-	-319	-0-	6311	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	3			Y	-0-					-0-
05	8277	X	8155	-0-	-122	-0-	8155	3			Y	-0-					-0-
06	8400	X	6792	-0-	-1608	-0-	6792	3			Y	-0-					-0-
07	8680	X	8279	-0-	-401	-0-	8279	3			Y	-0-					-0-
08	8680	X	8129	-0-	-551	-0-	8129	3			Y	-0-					-0-
09	8220	X	7278	-0-	-942	-0-	7278	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	5846	-0-	-634	-0-	5846	3			Y	-0-					-0-
05	6696	X	5998	-0-	-698	-0-	5998	3			Y	-0-					-0-
06	6330	X	6138	-0-	-192	-0-	6138	3			Y	-0-					-0-
07	6324	X	5805	-0-	-519	-0-	5805	3			Y	-0-					-0-
08	6324	X	5830	-0-	-494	-0-	5830	3			Y	-0-					-0-
09	6150	X	5346	-0-	-804	-0-	5346	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11400	X	10578	-0-	-822	-0-	10578	3			Y	-0-					-0-
05	11656	X	10769	-0-	-887	-0-	10769	3			Y	-0-					-0-
06	11130	X	10179	-0-	-951	-0-	10179	3			Y	-0-					-0-
07	11501	X	10336	-0-	-1165	-0-	10336	3			Y	-0-					-0-
08	11501	X	10120	-0-	-1381	-0-	10120	3			Y	-0-					-0-
09	10590	X	9809	-0-	-781	-0-	9809	3			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13320	X	12528	-0-	-792	-0-	12528	3			Y	-0-					-0-
05	13578	X	12779	-0-	-799	-0-	12779	3			Y	-0-					-0-
06	12990	X	11462	-0-	-1528	-0-	11462	3			Y	-0-					-0-
07	13175	X	9701	-0-	-3474	-0-	9701	3			Y	-0-					-0-
08	13175	X	13084	-0-	-91	-0-	13084	3			Y	-0-					-0-
09	12540	X	12110	-0-	-430	-0-	12110	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3			Y	-0-					-0-
05	6045	X	5242	-0-	-803	-0-	5242	3			Y	-0-					-0-
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			Y	-0-					-0-
07	6572	X	5282	-0-	-1290	-0-	5282	3			Y	-0-					-0-
08	6572	X	4870	-0-	-1702	-0-	4870	3			Y	-0-					-0-
09	6360	X	6006	-0-	-354	-0-	6006	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10980	X	10198	-0-	-782	-0-	10198	3			Y	-0-					-0-
05	11315	X	10650	-0-	-665	-0-	10650	3			Y	-0-					-0-
06	10950	X	10607	-0-	-343	-0-	10607	3			Y	-0-					-0-
07	11222	X	10917	-0-	-305	-0-	10917	3			Y	-0-					-0-
08	11036	X	10324	-0-	-712	-0-	10324	3			Y	-0-					-0-
09	10620	X	9443	-0-	-1177	-0-	9443	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
04	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			Y	-0-					-0-
05	6076	X	5106	-0-	-970	-0-	5106	3			Y	-0-					-0-
06	5880	X	5195	-0-	-685	-0-	5195	3			Y	-0-					-0-
07	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	3			Y	-0-					-0-
08	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			Y	-0-					-0-
*09	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3			Y	-0-					-0-
05	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	3			Y	-0-					-0-
06	7260	X	7084	-0-	-176	-0-	7084	3			Y	-0-					-0-
07	7502	X	7298	-0-	-204	-0-	7298	3			Y	-0-					-0-
08	7626	X	7319	-0-	-307	-0-	7319	3			Y	-0-					-0-
09	7380	X	6683	-0-	-697	-0-	6683	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
04	4950	X	4416	-0-	-534	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	5052	-0-	-1	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4539	-0-	-321	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4580	-0-	-442	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	2136	-0-	-2917	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4013	-0-	-877	-0-	4013	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
04	5460	X	4577	-0-	-883	-0-	4577	3			Y	-0-					-0-
05	5642	X	3595	-0-	-2047	-0-	3595	3			Y	-0-					-0-
06	5460	X	3952	-0-	-1508	-0-	3952	3			Y	-0-					-0-
07	5642	X	4194	-0-	-1448	-0-	4194	3			Y	-0-					-0-
08	5642	X	4088	-0-	-1554	-0-	4088	3			Y	-0-					-0-
09	4590	X	4075	-0-	-515	-0-	4075	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
04	7500	X	6429	-0-	-1071	-0-	6429	3			Y	-0-					-0-
05	7471	X	6702	-0-	-769	-0-	6702	3			Y	-0-					-0-
06	6900	X	6748	-0-	-152	-0-	6748	3			Y	-0-					-0-
07	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			Y	-0-					-0-
08	6696	X	6622	-0-	-74	-0-	6622	3			Y	-0-					-0-
09	6750	X	5850	-0-	-900	-0-	5850	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
04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3			Y	-0-					-0-
05	4402	X	2020	-0-	-2382	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3			Y	-0-					-0-
*07	5952	X	5377	-0-	-575	-0-	5377	3			Y	-0-					-0-
08	5952	X	5360	-0-	-592	-0-	5360	3			Y	-0-					-0-
09	6540	X	4065	-0-	-2475	-0-	4065	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11430	X	10530	-0-	-900	-0-	10530	3			Y	-0-					-0-
05	11718	X	10772	-0-	-946	-0-	10772	3			Y	-0-					-0-
06	11190	X	10667	-0-	-523	-0-	10667	3			Y	-0-					-0-
07	11563	X	10789	-0-	-774	-0-	10789	3			Y	-0-					-0-
08	11346	X	10623	-0-	-723	-0-	10623	3			Y	-0-					-0-
09	10680	X	10554	-0-	-126	-0-	10554	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
04	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	14342	3			Y	-0-					-0-
05	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	13377	3			Y	-0-					-0-
06	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	3			Y	-0-					-0-
07	13268	X	12225	-0-	-1043	-0-	12225	3			Y	-0-					-0-
08	12927	X	11893	-0-	-1034	-0-	11893	3			Y	-0-					-0-
09	12510	X	11118	-0-	-1392	-0-	11118	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11460	X	11199	-0-	-261	-0-	11199	3			Y	-0-					-0-
05	11842	X	11353	-0-	-489	-0-	11353	3			Y	-0-					-0-
06	11460	X	11135	-0-	-325	-0-	11135	3			Y	-0-					-0-
07	11842	X	11265	-0-	-577	-0-	11265	3			Y	-0-					-0-
08	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	3			Y	-0-					-0-
09	10320	X	10018	-0-	-302	-0-	10018	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
04	9180	X	8038	-0-	-1142	-0-	8038	3			Y	-0-					-0-
05	9269	X	7844	-0-	-1425	-0-	7844	3			Y	-0-					-0-
06	8910	X	7542	-0-	-1368	-0-	7542	3			Y	-0-					-0-
07	9207	X	7783	-0-	-1424	-0-	7783	3			Y	-0-					-0-
08	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	3			Y	-0-					-0-
*09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	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
04	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	3			Y	-0-					-0-
05	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	3			Y	-0-					-0-
06	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	3			Y	-0-					-0-
07	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	3			Y	-0-					-0-
08	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	3			Y	-0-					-0-
09	8970	X	8551	-0-	-419	-0-	8551	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
04	14190	X	13651	-0-	-539	-0-	13651	3			Y	-0-					-0-
05	14663	X	13859	-0-	-804	-0-	13859	3			Y	-0-					-0-
06	14130	X	13226	-0-	-904	-0-	13226	3			Y	-0-					-0-
07	14601	X	13513	-0-	-1088	-0-	13513	3			Y	-0-					-0-
08	14446	X	13249	-0-	-1197	-0-	13249	3			Y	-0-					-0-
09	13650	X	12541	-0-	-1109	-0-	12541	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
04	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	3			Y	-0-					-0-
05	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	3			Y	-0-					-0-
06	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	3			Y	-0-					-0-
07	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	3			Y	-0-					-0-
08	8339	X	7841	-0-	-498	-0-	7841	3			Y	-0-					-0-
09	8070	X	7500	-0-	-570	-0-	7500	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	13302	3			Y	-0-					-0-
05	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	3			Y	-0-					-0-
06	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	3			Y	-0-					-0-
07	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11977	3			Y	-0-					-0-
08	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	3			Y	-0-					-0-
*09	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11728	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
04	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	3			Y	-0-					-0-
05	16975	X	16975	-0-	-0-	-0-	16975	3			Y	-0-					-0-
06	16350	X	16116	-0-	-234	-0-	16116	3			Y	-0-					-0-
07	16895	X	16372	-0-	-523	-0-	16372	3			Y	-0-					-0-
08	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	16157	3			Y	-0-					-0-
*09	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	16031	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10050	X	9229	-0-	-821	-0-	9229	3			Y	-0-					-0-
05	10385	X	9878	-0-	-507	-0-	9878	3			Y	-0-					-0-
06	10050	X	9371	-0-	-679	-0-	9371	3			Y	-0-					-0-
07	10385	X	9772	-0-	-613	-0-	9772	3			Y	-0-					-0-
08	9331	X	9222	-0-	-109	-0-	9222	3			Y	-0-					-0-
*09	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	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
04	9660	X	8730	-0-	-930	-0-	8730	3			Y	-0-					-0-
05	9765	X	8801	-0-	-964	-0-	8801	3			Y	-0-					-0-
06	8940	X	8340	-0-	-600	-0-	8340	3			Y	-0-					-0-
07	9052	X	8192	-0-	-860	-0-	8192	3			Y	-0-					-0-
08	9052	X	8034	-0-	-1018	-0-	8034	3			Y	-0-					-0-
09	8730	X	7180	-0-	-1550	-0-	7180	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
04	13170	X	11891	-0-	-1279	-0-	11891	3			Y	-0-					-0-
05	13206	X	11823	-0-	-1383	-0-	11823	3			Y	-0-					-0-
06	12240	X	11220	-0-	-1020	-0-	11220	3			Y	-0-					-0-
07	12524	X	12328	-0-	-196	-0-	12328	3			Y	-0-					-0-
08	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	3			Y	-0-					-0-
09	11880	X	11528	-0-	-352	-0-	11528	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
04	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	3			Y	-0-					-0-
05	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	3			Y	-0-					-0-
06	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	3			Y	-0-					-0-
07	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	3			Y	-0-					-0-
08	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	3			Y	-0-					-0-
*09	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	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
04	7770	X	7587	-0-	-183	-0-	7587	3			Y	-0-					-0-
05	7936	X	7703	-0-	-233	-0-	7703	3			Y	-0-					-0-
06	7590	X	7248	-0-	-342	-0-	7248	3			Y	-0-					-0-
07	7843	X	7234	-0-	-609	-0-	7234	3			Y	-0-					-0-
08	7843	X	7131	-0-	-712	-0-	7131	3			Y	-0-					-0-
09	7590	X	5811	-0-	-1779	-0-	5811	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	3			Y	-0-					-0-
05	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	3			Y	-0-					-0-
06	10890	X	10739	-0-	-151	-0-	10739	3			Y	-0-					-0-
07	11935	X	11081	-0-	-854	-0-	11081	3			Y	-0-					-0-
08	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	3			Y	-0-					-0-
*09	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	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
04	10620	X	8385	-0-	-2235	-0-	8385	3			Y	-0-					-0-
05	10013	X	8934	-0-	-1079	-0-	8934	3			Y	-0-					-0-
06	10170	X	7809	-0-	-2361	-0-	7809	3			Y	-0-					-0-
07	10509	X	7153	-0-	-3356	-0-	7153	3			Y	-0-					-0-
08	10509	X	7155	-0-	-3354	-0-	7155	3			Y	-0-					-0-
09	8640	X	8457	-0-	-183	-0-	8457	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16440	X	15638	-0-	-802	-0-	15638	3			N	-0-					-0-
05	16895	X	15892	-0-	-1003	-0-	15892	3			N	-0-					-0-
06	15960	X	15167	-0-	-793	-0-	15167	3			N	-0-					-0-
07	16492	X	15369	-0-	-1123	-0-	15369	3			N	-0-					-0-
08	16368	X	15233	-0-	-1135	-0-	15233	3			N	-0-					-0-
09	15630	X	14847	-0-	-783	-0-	14847	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
04	5160	X	4900	-0-	-260	-0-	4900	3			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4661	-0-	-547	-0-	4661	3			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4462	-0-	-698	-0-	4462	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4343	-0-	-989	-0-	4343	3			Y	-0-					-0-
08	5115	X	5114	-0-	-1	-0-	5114	3			Y	-0-					-0-
09	4890	X	4760	-0-	-130	-0-	4760	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
04	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	14344	3			Y	-0-					-0-
05	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	14728	3			Y	-0-					-0-
06	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	13516	3			Y	-0-					-0-
07	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	13911	3			Y	-0-					-0-
08	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14145	3			Y	-0-					-0-
*09	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14230	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
04	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	13170	3			Y	-0-					-0-
05	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	3			Y	-0-					-0-
06	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	3			Y	-0-					-0-
07	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	3			Y	-0-					-0-
08	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	3			Y	-0-					-0-
*09	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	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
04	12690	X	12101	-0-	-589	-0-	12101	3			N	-0-					-0-
05	12772	X	10763	-0-	-2009	-0-	10763	3			N	-0-					-0-
06	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	3			N	-0-					-0-
07	12493	X	12421	-0-	-72	-0-	12421	3			N	-0-					-0-
08	12493	X	12145	-0-	-348	-0-	12145	3			N	-0-					-0-
09	12450	X	11441	-0-	-1009	-0-	11441	3			N	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15090	X	8043	-0-	-7047	-0-	8043	3			Y	-0-					-0-
05	15593	X	13417	-0-	-2176	-0-	13417	3			Y	-0-					-0-
06	15090	X	14848	-0-	-242	-0-	14848	3			Y	-0-					-0-
07	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	14271	3			Y	-0-					-0-
08	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	14235	3			Y	-0-					-0-
*09	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	16085	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
04	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	3			Y	-0-					-0-
05	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	13526	3			Y	-0-					-0-
06	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	3			Y	-0-					-0-
07	8835	X	8147	-0-	-688	-0-	8147	3			Y	-0-					-0-
08	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3			Y	-0-					-0-
*09	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15120	X	13263	-0-	-1857	-0-	13263	3			Y	-0-					-0-
05	15221	X	14608	-0-	-613	-0-	14608	3			Y	-0-					-0-
06	14280	X	13612	-0-	-668	-0-	13612	3			Y	-0-					-0-
07	13795	X	13632	-0-	-163	-0-	13632	3			Y	-0-					-0-
08	14601	X	13272	-0-	-1329	-0-	13272	3			Y	-0-					-0-
09	14130	X	13858	-0-	-272	-0-	13858	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

04	7140	X	7087	-0-	-53	-0-	7087	3			Y	-0-					-0-
05	7688	X	7223	-0-	-465	-0-	7223	3			Y	-0-					-0-
06	7440	X	6562	-0-	-878	-0-	6562	3			Y	-0-					-0-
07	7688	X	7219	-0-	-469	-0-	7219	3			Y	-0-					-0-
08	7347	X	7056	-0-	-291	-0-	7056	3			Y	-0-					-0-
09	7080	X	6483	-0-	-597	-0-	6483	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

04	8610	X	7849	-0-	-761	-0-	7849	3			Y	-0-					-0-
05	8742	X	8118	-0-	-624	-0-	8118	3			Y	-0-					-0-
06	8160	X	7400	-0-	-760	-0-	7400	3			Y	-0-					-0-
07	8122	X	7354	-0-	-768	-0-	7354	3			Y	-0-					-0-
08	8122	X	6874	-0-	-1248	-0-	6874	3			Y	-0-					-0-
09	7860	X	7071	-0-	-789	-0-	7071	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

04	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			Y	-0-					-0-
05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3			Y	-0-					-0-
06	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			Y	-0-					-0-
07	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	3			Y	-0-					-0-
08	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	3			Y	-0-					-0-
*09	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

04	18960	X	16524	-0-	-2436	-0-	16524	3			N	-0-					-0-
05	18879	X	16210	-0-	-2669	-0-	16210	3			N	-0-					-0-
06	17730	X	15862	-0-	-1868	-0-	15862	3			N	-0-					-0-
07	18011	X	15745	-0-	-2266	-0-	15745	3			N	-0-					-0-
08	17639	X	15938	-0-	-1701	-0-	15938	3			N	-0-					-0-
09	16530	X	15404	-0-	-1126	-0-	15404	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			Y	-0-					-0-
05	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3			Y	-0-					-0-
06	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			Y	-0-					-0-
07	5456	X	5334	-0-	-122	-0-	5334	3			Y	-0-					-0-
08	5952	X	5185	-0-	-767	-0-	5185	3			Y	-0-					-0-
09	5760	X	4949	-0-	-811	-0-	4949	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

04	5130	X	5025	-0-	-105	-0-	5025	3			Y	-0-					-0-
05	5487	X	4790	-0-	-697	-0-	4790	3			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4681	-0-	-629	-0-	4681	3			Y	-0-					-0-
07	5487	X	4539	-0-	-948	-0-	4539	3			Y	-0-					-0-
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			Y	-0-					-0-
*09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	3			Y	-0-					-0-
05	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	3			Y	-0-					-0-
06	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	3			Y	-0-					-0-
07	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	3			Y	-0-					-0-
08	7223	X	6821	-0-	-402	-0-	6821	3			Y	-0-					-0-
09	6990	X	5577	-0-	-1413	-0-	5577	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14010	X	13650	-0-	-360	-0-	13650	3			Y	-0-					-0-
05	14477	X	14117	-0-	-360	-0-	14117	3			Y	-0-					-0-
06	14010	X	13545	-0-	-465	-0-	13545	3			Y	-0-					-0-
07	14477	X	13519	-0-	-958	-0-	13519	3			Y	-0-					-0-
08	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	13561	3			Y	-0-					-0-
*09	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3			Y	-0-					-0-
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3			Y	-0-					-0-
06	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			Y	-0-					-0-
07	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	3			Y	-0-					-0-
08	7037	X	5531	-0-	-1506	-0-	5531	3			Y	-0-					-0-
09	6780	X	5941	-0-	-839	-0-	5941	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	15435	3			Y	-0-					-0-
05	12989	X	12378	-0-	-611	-0-	12378	3			Y	-0-					-0-
06	12570	X	10982	-0-	-1588	-0-	10982	3			Y	-0-					-0-
07	12989	X	11216	-0-	-1773	-0-	11216	3			Y	-0-					-0-
08	14012	X	10913	-0-	-3099	-0-	10913	3			Y	-0-					-0-
09	13560	X	9898	-0-	-3662	-0-	9898	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10830	X	10345	-0-	-485	-0-	10345	3			Y	-0-					-0-
05	10943	X	10625	-0-	-318	-0-	10625	3			Y	-0-					-0-
06	10590	X	10124	-0-	-466	-0-	10124	3			Y	-0-					-0-
07	10943	X	9620	-0-	-1323	-0-	9620	3			Y	-0-					-0-
08	10695	X	9214	-0-	-1481	-0-	9214	3			Y	-0-					-0-
09	10350	X	9645	-0-	-705	-0-	9645	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	8805	-0-	-255	-0-	8805	3			Y	-0-					-0-
05	9362	X	8623	-0-	-739	-0-	8623	3			Y	-0-					-0-
06	9150	X	8379	-0-	-771	-0-	8379	3			Y	-0-					-0-
07	9455	X	8978	-0-	-477	-0-	8978	3			Y	-0-					-0-
08	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	3			Y	-0-					-0-
*09	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	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
04	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	3			Y	-0-					-0-
05	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	3			Y	-0-					-0-
06	9690	X	9313	-0-	-377	-0-	9313	3			Y	-0-					-0-
07	10013	X	9422	-0-	-591	-0-	9422	3			Y	-0-					-0-
08	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	3			Y	-0-					-0-
09	8670	X	8006	-0-	-664	-0-	8006	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25770	X	24392	-0-	-1378	-0-	24392	3			Y	-0-					-0-
05	26133	X	24923	-0-	-1210	-0-	24923	3			Y	-0-					-0-
06	25260	X	23577	-0-	-1683	-0-	23577	3			Y	-0-					-0-
07	25265	X	24433	-0-	-832	-0-	24433	3			Y	-0-					-0-
08	25203	X	23766	-0-	-1437	-0-	23766	3			Y	-0-					-0-
09	24390	X	22826	-0-	-1564	-0-	22826	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
04	12060	X	10065	-0-	-1995	-0-	10065	3			Y	-0-					-0-
05	12276	X	9541	-0-	-2735	-0-	9541	3			Y	-0-					-0-
06	10950	X	10079	-0-	-871	-0-	10079	3			Y	-0-					-0-
07	10416	X	10379	-0-	-37	-0-	10379	3			Y	-0-					-0-
08	10416	X	10131	-0-	-285	-0-	10131	3			Y	-0-					-0-
09	10080	X	9648	-0-	-432	-0-	9648	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
04	9060	X	8536	-0-	-524	-0-	8536	3			Y	-0-					-0-
05	9114	X	8710	-0-	-404	-0-	8710	3			Y	-0-					-0-
06	8820	X	7904	-0-	-916	-0-	7904	3			Y	-0-					-0-
07	9114	X	8260	-0-	-854	-0-	8260	3			Y	-0-					-0-
08	9114	X	8130	-0-	-984	-0-	8130	3			Y	-0-					-0-
09	8550	X	7639	-0-	-911	-0-	7639	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
04	10860	X	8273	-0-	-2587	-0-	8273	3			Y	-0-					-0-
05	10974	X	10045	-0-	-929	-0-	10045	3			Y	-0-					-0-
06	9870	X	9083	-0-	-787	-0-	9083	3			Y	-0-					-0-
07	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	3			Y	-0-					-0-
08	10044	X	9411	-0-	-633	-0-	9411	3			Y	-0-					-0-
09	9720	X	9041	-0-	-679	-0-	9041	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
04	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	3			Y	-0-					-0-
05	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	3			Y	-0-					-0-
06	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	3			Y	-0-					-0-
07	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	3			Y	-0-					-0-
08	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	3			Y	-0-					-0-
*09	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	7396	-0-	-674	-0-	7396	3			Y	-0-					-0-
05	8215	X	7691	-0-	-524	-0-	7691	3			Y	-0-					-0-
06	7650	X	7228	-0-	-422	-0-	7228	3			Y	-0-					-0-
07	7657	X	7314	-0-	-343	-0-	7314	3			Y	-0-					-0-
08	7688	X	7285	-0-	-403	-0-	7285	3			Y	-0-					-0-
09	7440	X	6949	-0-	-491	-0-	6949	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	3			Y	-0-					-0-
05	7936	X	7855	-0-	-81	-0-	7855	3			Y	-0-					-0-
06	7680	X	7389	-0-	-291	-0-	7389	3			Y	-0-					-0-
07	7936	X	7407	-0-	-529	-0-	7407	3			Y	-0-					-0-
08	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	3			Y	-0-					-0-
*09	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14010	X	13138	-0-	-872	-0-	13138	3			Y	-0-					-0-
05	13981	X	12271	-0-	-1710	-0-	12271	3			Y	-0-					-0-
06	13560	X	10805	-0-	-2755	-0-	10805	3			Y	-0-					-0-
07	14012	X	10379	-0-	-3633	-0-	10379	3			Y	-0-					-0-
08	14012	X	10551	-0-	-3461	-0-	10551	3			Y	-0-					-0-
09	13140	X	10312	-0-	-2828	-0-	10312	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	4741	-0-	-1619	-0-	4741	3			Y	-0-					-0-
*05	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	3			Y	-0-					-0-
06	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	3			Y	-0-					-0-
*07	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	3			Y	-0-					-0-
*08	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	3			Y	-0-					-0-
09	10020	X	8959	-0-	-1061	-0-	8959	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16260	X	15077	-0-	-1183	-0-	15077	3			Y	-0-					-0-
05	16802	X	15336	-0-	-1466	-0-	15336	3			Y	-0-					-0-
06	16260	X	14418	-0-	-1842	-0-	14418	3			Y	-0-					-0-
07	16523	X	14652	-0-	-1871	-0-	14652	3			Y	-0-					-0-
08	14539	X	14386	-0-	-153	-0-	14386	3			Y	-0-					-0-
*09	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	14073	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14820	X	14339	-0-	-481	-0-	14339	3			Y	-0-					-0-
05	14570	X	14216	-0-	-354	-0-	14216	3			Y	-0-					-0-
06	14400	X	13063	-0-	-1337	-0-	13063	3			Y	-0-					-0-
07	14880	X	13574	-0-	-1306	-0-	13574	3			Y	-0-					-0-
08	13392	X	13255	-0-	-137	-0-	13255	3			Y	-0-					-0-
09	12960	X	12354	-0-	-606	-0-	12354	3			Y	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	3			Y	-0-					-0-
05	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	3			Y	-0-					-0-
06	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	3			Y	-0-					-0-
07	10478	X	9133	-0-	-1345	-0-	9133	3			Y	-0-					-0-
08	9610	X	9155	-0-	-455	-0-	9155	3			Y	-0-					-0-
09	9300	X	8711	-0-	-589	-0-	8711	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	6168	-0-	-132	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	6195	-0-	-594	-0-	6195	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	6572	-0-	-217	-0-	6572	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	5939	-0-	-631	-0-	5939	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4517	-0-	-823	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4105	-0-	-1413	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4070	-0-	-1120	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4432	-0-	-435	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4740	-0-	-127	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4081	-0-	-449	-0-	4081	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15942	X	15942	-0-	-0-	-0-	15942	3			Y	-0-					-0-
05	16120	X	16022	-0-	-98	-0-	16022	3			Y	-0-					-0-
06	15600	X	15139	-0-	-461	-0-	15139	3			Y	-0-					-0-
07	16120	X	15729	-0-	-391	-0-	15729	3			Y	-0-					-0-
08	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	15552	3			Y	-0-					-0-
*09	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

04	8220	X	7727	-0-	-493	-0-	7727	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	8235	-0-	-259	-0-	8235	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	7739	-0-	-391	-0-	7739	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	7400	-0-	-908	-0-	7400	3			N	-0-					-0-
08	8246	X	7076	-0-	-1170	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	7188	-0-	-792	-0-	7188	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	9840	X	9339	-0-	-501	-0-	9339	3			N	-0-					-0-
05	9951	X	9031	-0-	-920	-0-	9031	3			N	-0-					-0-
06	9480	X	8509	-0-	-971	-0-	8509	3			N	-0-					-0-
07	9796	X	8694	-0-	-1102	-0-	8694	3			N	-0-					-0-
08	9796	X	8362	-0-	-1434	-0-	8362	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	7765	-0-	-1565	-0-	7765	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

04	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	7013	-0-	-148	-0-	7013	3			N	-0-					-0-
06	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6970	-0-	-222	-0-	6970	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6333	-0-	-859	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6174	-0-	-966	-0-	6174	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

04	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	3			N	-0-					-0-
05	7378	X	7371	-0-	-7	-0-	7371	3			N	-0-					-0-
06	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	7198	-0-	-645	-0-	7198	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	6871	-0-	-972	-0-	6871	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	6697	-0-	-893	-0-	6697	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

04	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	3			N	-0-					-0-
05	8835	X	8659	-0-	-176	-0-	8659	3			N	-0-					-0-
06	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
07	9021	X	7974	-0-	-1047	-0-	7974	3			N	-0-					-0-
08	9021	X	7774	-0-	-1247	-0-	7774	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	7290	-0-	-1440	-0-	7290	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	12157	3			N	-0-					-0-
05	11470	X	11361	-0-	-109	-0-	11361	3			N	-0-					-0-
06	10680	X	10429	-0-	-251	-0-	10429	3			N	-0-					-0-
07	12555	X	11051	-0-	-1504	-0-	11051	3			N	-0-					-0-
08	12555	X	11057	-0-	-1498	-0-	11057	3			N	-0-					-0-
09	12150	X	10550	-0-	-1600	-0-	10550	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
04	7260	X	6696	-0-	-564	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	6810	-0-	-692	-0-	6810	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	6683	-0-	-577	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
07	7316	X	6534	-0-	-782	-0-	6534	3			N	-0-					-0-
08	7316	X	6563	-0-	-753	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6297	-0-	-393	-0-	6297	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
04	9240	X	8652	-0-	-588	-0-	8652	3			Y	-0-					-0-
05	9114	X	8469	-0-	-645	-0-	8469	3			Y	-0-					-0-
06	8490	X	7470	-0-	-1020	-0-	7470	3			Y	-0-					-0-
07	8928	X	7960	-0-	-968	-0-	7960	3			Y	-0-					-0-
08	8928	X	7766	-0-	-1162	-0-	7766	3			Y	-0-					-0-
09	8640	X	7314	-0-	-1326	-0-	7314	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
04	10350	X	9926	-0-	-424	-0-	9926	3			N	-0-					-0-
05	10757	X	10073	-0-	-684	-0-	10073	3			N	-0-					-0-
06	10410	X	9710	-0-	-700	-0-	9710	3			N	-0-					-0-
07	10757	X	10052	-0-	-705	-0-	10052	3			N	-0-					-0-
08	10416	X	9786	-0-	-630	-0-	9786	3			N	-0-					-0-
09	9930	X	9212	-0-	-718	-0-	9212	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
04	10290	X	9558	-0-	-732	-0-	9558	3			N	-0-					-0-
05	10416	X	9700	-0-	-716	-0-	9700	3			N	-0-					-0-
06	10080	X	9203	-0-	-877	-0-	9203	3			N	-0-					-0-
07	10416	X	9398	-0-	-1018	-0-	9398	3			N	-0-					-0-
08	10044	X	9043	-0-	-1001	-0-	9043	3			N	-0-					-0-
09	9570	X	8627	-0-	-943	-0-	8627	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19860	X	-0-	-0-	-19860	-0-					N	-0-					-0-
05	20212	X	18020	-0-	-2192	-0-	18020	3			N	-0-					-0-
06	18900	X	17013	-0-	-1887	-0-	17013	3			N	-0-					-0-
07	18662	X	17291	-0-	-1371	-0-	17291	3			N	-0-					-0-
08	18662	X	17443	-0-	-1219	-0-	17443	3			N	-0-					-0-
09	17430	X	16572	-0-	-858	-0-	16572	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10320	X	10256	-0-	-64	-0-	10256	3			N	-0-					-0-
05	10664	X	10189	-0-	-475	-0-	10189	3			N	-0-					-0-
06	10440	X	9330	-0-	-1110	-0-	9330	3			N	-0-					-0-
07	10788	X	9529	-0-	-1259	-0-	9529	3			N	-0-					-0-
08	10788	X	9382	-0-	-1406	-0-	9382	3			N	-0-					-0-
09	10260	X	9049	-0-	-1211	-0-	9049	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10170	X	9168	-0-	-1002	-0-	9168	3			N	-0-					-0-
05	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	3			N	-0-					-0-
06	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
07	9486	X	9278	-0-	-208	-0-	9278	3			N	-0-					-0-
08	9486	X	8528	-0-	-958	-0-	8528	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	7967	-0-	-1213	-0-	7967	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	5084	-0-	-226	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	5176	-0-	-224	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	4849	-0-	-731	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4850	-0-	-606	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4751	-0-	-439	-0-	4751	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11400	X	10888	-0-	-512	-0-	10888	3			N	-0-					-0-
05	11780	X	10838	-0-	-942	-0-	10838	3			N	-0-					-0-
06	11190	X	10666	-0-	-524	-0-	10666	3			N	-0-					-0-
07	11315	X	10850	-0-	-465	-0-	10850	3			N	-0-					-0-
08	11253	X	10689	-0-	-564	-0-	10689	3			N	-0-					-0-
09	10890	X	10125	-0-	-765	-0-	10125	3			N	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16350	X	15871	-0-	-479	-0-	15871	3			N	-0-					-0-
05	16430	X	15513	-0-	-917	-0-	15513	3			N	-0-					-0-
06	15540	X	14332	-0-	-1208	-0-	14332	3			N	-0-					-0-
07	16399	X	14506	-0-	-1893	-0-	14506	3			N	-0-					-0-
08	16399	X	14433	-0-	-1966	-0-	14433	3			N	-0-					-0-
09	15870	X	13694	-0-	-2176	-0-	13694	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28590	X	-0-	-0-	-28590	-0-					N	-0-					-0-
05	28923	X	27372	-0-	-1551	-0-	27372	3			N	-0-					-0-
06	27780	X	25964	-0-	-1816	-0-	25964	3			N	-0-					-0-
07	28365	X	26177	-0-	-2188	-0-	26177	3			N	-0-					-0-
08	27714	X	25729	-0-	-1985	-0-	25729	3			N	-0-					-0-
09	26490	X	24579	-0-	-1911	-0-	24579	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9990	X	9093	-0-	-897	-0-	9093	3			N	-0-					-0-
05	10323	X	9390	-0-	-933	-0-	9390	3			N	-0-					-0-
06	9990	X	9532	-0-	-458	-0-	9532	3			N	-0-					-0-
07	10044	X	9493	-0-	-551	-0-	9493	3			N	-0-					-0-
08	10044	X	8096	-0-	-1948	-0-	8096	3			N	-0-					-0-
09	9540	X	8271	-0-	-1269	-0-	8271	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
04	14040	X	13576	-0-	-464	-0-	13576	3			N	-0-					-0-
05	14508	X	13678	-0-	-830	-0-	13678	3			N	-0-					-0-
06	14040	X	12894	-0-	-1146	-0-	12894	3			N	-0-					-0-
07	14074	X	11847	-0-	-2227	-0-	11847	3			N	-0-					-0-
08	14043	X	10140	-0-	-3903	-0-	10140	3			N	-0-					-0-
09	13590	X	9733	-0-	-3857	-0-	9733	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	3994	-0-	-926	-0-	3994	3		N	-0-			-0-
05	8432	X	4592	-0-	-3840	-0-	4592	3		N	-0-			-0-
06	8160	X	6118	-0-	-2042	-0-	6118	3		N	-0-			-0-
07	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	3		N	-0-			-0-
08	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	3		N	-0-			-0-
*09	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	3		N	-0-			-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

04	9330	X	8876	-0-	-454	-0-	8876	3		N	-0-			-0-
05	9455	X	8931	-0-	-524	-0-	8931	3		N	-0-			-0-
06	8970	X	8722	-0-	-248	-0-	8722	3		N	-0-			-0-
07	9176	X	8769	-0-	-407	-0-	8769	3		N	-0-			-0-
08	9176	X	8565	-0-	-611	-0-	8565	3		N	-0-			-0-
09	8880	X	8187	-0-	-693	-0-	8187	3		N	-0-			-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

04	10530	X	9428	-0-	-1102	-0-	9428	3		N	-0-			-0-
05	10726	X	9631	-0-	-1095	-0-	9631	3		N	-0-			-0-
06	10170	X	9220	-0-	-950	-0-	9220	3		N	-0-			-0-
07	10416	X	9325	-0-	-1091	-0-	9325	3		N	-0-			-0-
08	10168	X	9222	-0-	-946	-0-	9222	3		N	-0-			-0-
09	9420	X	8476	-0-	-944	-0-	8476	3		N	-0-			-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

04	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	16407	3		N	-0-			-0-
05	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	16438	3		N	-0-			-0-
06	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	15551	3		N	-0-			-0-
07	16957	X	15734	-0-	-1223	-0-	15734	3		N	-0-			-0-
08	16957	X	15344	-0-	-1613	-0-	15344	3		N	-0-			-0-
09	16410	X	14812	-0-	-1598	-0-	14812	3		N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

04	28290	X	25104	-0-	-3186	-0-	25104	3		N	-0-			-0-
05	28334	X	25334	-0-	-3000	-0-	25334	3		N	-0-			-0-
06	26550	X	23513	-0-	-3037	-0-	23513	3		N	-0-			-0-
07	26846	X	24195	-0-	-2651	-0-	24195	3		N	-0-			-0-
08	26381	X	23091	-0-	-3290	-0-	23091	3		N	-0-			-0-
09	25110	X	22269	-0-	-2841	-0-	22269	3		N	-0-			-0-

FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082

04	49050	X	43666	-0-	-5384	-0-	43666	3		N	-0-			-0-
05	49724	X	44033	-0-	-5691	-0-	44033	3		N	-0-			-0-
06	46620	X	41298	-0-	-5322	-0-	41298	3		N	-0-			-0-
07	46934	X	40832	-0-	-6102	-0-	40832	3		N	-0-			-0-
08	45508	X	40859	-0-	-4649	-0-	40859	3		N	-0-			-0-
09	43680	X	38107	-0-	-5573	-0-	38107	3		N	-0-			-0-

FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198

04	54930	X	54767	-0-	-163	-0-	54767	3		N	-0-			-0-
05	57164	X	55046	-0-	-2118	-0-	55046	3		N	-0-			-0-
06	56670	X	52172	-0-	-4498	-0-	52172	3		N	-0-			-0-
07	58559	X	52690	-0-	-5869	-0-	52690	3		N	-0-			-0-
08	58559	X	51857	-0-	-6702	-0-	51857	3		N	-0-			-0-
09	54780	X	48671	-0-	-6109	-0-	48671	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52170	X	48130	-0-	-4040	-0-	48130	3			N	-0-					-0-
05	52483	X	49077	-0-	-3406	-0-	49077	3			N	-0-					-0-
06	50280	X	45301	-0-	-4979	-0-	45301	3			N	-0-					-0-
07	49724	X	45869	-0-	-3855	-0-	45869	3			N	-0-					-0-
08	49724	X	45343	-0-	-4381	-0-	45343	3			N	-0-					-0-
09	48120	X	42759	-0-	-5361	-0-	42759	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949

04	35520	X	34129	-0-	-1391	-0-	34129	3			N	-0-					-0-
05	36735	X	35199	-0-	-1536	-0-	35199	3			N	-0-					-0-
06	35610	X	32244	-0-	-3366	-0-	32244	3			N	-0-					-0-
07	36797	X	33656	-0-	-3141	-0-	33656	3			N	-0-					-0-
08	36797	X	33113	-0-	-3684	-0-	33113	3			N	-0-					-0-
09	34140	X	31477	-0-	-2663	-0-	31477	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821

04	20040	X	19028	-0-	-1012	-0-	19028	3			N	-0-					-0-
05	19964	X	19214	-0-	-750	-0-	19214	3			N	-0-					-0-
06	19530	X	17805	-0-	-1725	-0-	17805	3			N	-0-					-0-
07	20181	X	18256	-0-	-1925	-0-	18256	3			N	-0-					-0-
08	20181	X	17669	-0-	-2512	-0-	17669	3			N	-0-					-0-
09	19020	X	16913	-0-	-2107	-0-	16913	3			N	-0-					-0-

FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558

04	45780	X	39328	-0-	-6452	-0-	39328	3			N	-0-					-0-
05	45136	X	39871	-0-	-5265	-0-	39871	3			N	-0-					-0-
06	43590	X	37584	-0-	-6006	-0-	37584	3			N	-0-					-0-
07	44547	X	37710	-0-	-6837	-0-	37710	3			N	-0-					-0-
08	41323	X	36848	-0-	-4475	-0-	36848	3			N	-0-					-0-
09	39330	X	34681	-0-	-4649	-0-	34681	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385

04	55260	X	48193	-0-	-7067	-0-	48193	3			N	-0-					-0-
05	54715	X	49275	-0-	-5440	-0-	49275	3			N	-0-					-0-
06	52950	X	49599	-0-	-3351	-0-	49599	3			N	-0-					-0-
07	53149	X	53149	-0-	-0-	-0-	53149	3			N	-0-					-0-
08	52421	X	49695	-0-	-2726	-0-	49695	3			N	-0-					-0-
*09	51501	X	51501	-0-	-0-	-0-	51501	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036

04	40350	X	36900	-0-	-3450	-0-	36900	3			N	-0-					-0-
05	41695	X	37550	-0-	-4145	-0-	37550	3			N	-0-					-0-
06	39780	X	37857	-0-	-1923	-0-	37857	3			N	-0-					-0-
07	39494	X	33358	-0-	-6136	-0-	33358	3			N	-0-					-0-
08	38688	X	36081	-0-	-2607	-0-	36081	3			N	-0-					-0-
*09	38244	X	38244	-0-	-0-	-0-	38244	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243

04	67110	X	56628	-0-	-10482	-0-	56628	3			N	-0-					-0-
05	66495	X	57031	-0-	-9464	-0-	57031	3			N	-0-					-0-
06	63600	X	53930	-0-	-9670	-0-	53930	3			N	-0-					-0-
07	64449	X	50902	-0-	-13547	-0-	50902	3			N	-0-					-0-
08	63519	X	52265	-0-	-11254	-0-	52265	3			N	-0-					-0-
09	56640	X	45215	-0-	-11425	-0-	45215	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54240	X	48375	-0-	-5865	-0-	48375	3			N	-0-					-0-
05	52235	X	49033	-0-	-3202	-0-	49033	3			N	-0-					-0-
06	50250	X	44775	-0-	-5475	-0-	44775	3			N	-0-					-0-
07	50716	X	45516	-0-	-5200	-0-	45516	3			N	-0-					-0-
08	50003	X	44605	-0-	-5398	-0-	44605	3			N	-0-					-0-
09	48390	X	41658	-0-	-6732	-0-	41658	3			N	-0-					-0-

SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483

04	67590	X	59008	-0-	-8582	-0-	59008	3			N	-0-					-0-
05	65596	X	59824	-0-	-5772	-0-	59824	3			N	-0-					-0-
06	62910	X	54430	-0-	-8480	-0-	54430	3			N	-0-					-0-
07	61628	X	55040	-0-	-6588	-0-	55040	3			N	-0-					-0-
08	61442	X	53262	-0-	-8180	-0-	53262	3			N	-0-					-0-
09	59010	X	51526	-0-	-7484	-0-	51526	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457

04	58890	X	47638	-0-	-11252	-0-	47638	3			N	-0-					-0-
05	59241	X	49392	-0-	-9849	-0-	49392	3			N	-0-					-0-
06	56340	X	46446	-0-	-9894	-0-	46446	3			N	-0-					-0-
07	51460	X	48945	-0-	-2515	-0-	48945	3			N	-0-					-0-
08	49476	X	48468	-0-	-1008	-0-	48468	3			N	-0-					-0-
09	47790	X	46286	-0-	-1504	-0-	46286	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530

04	55380	X	51436	-0-	-3944	-0-	51436	3			N	-0-					-0-
05	55707	X	51963	-0-	-3744	-0-	51963	3			N	-0-					-0-
06	52830	X	49463	-0-	-3367	-0-	49463	3			N	-0-					-0-
07	53165	X	52026	-0-	-1139	-0-	52026	3			N	-0-					-0-
08	53165	X	49118	-0-	-4047	-0-	49118	3			N	-0-					-0-
*09	52381	X	52381	-0-	-0-	-0-	52381	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

04	46770	X	41696	-0-	-5074	-0-	41696	3			N	-0-					-0-
05	48329	X	42664	-0-	-5665	-0-	42664	3			N	-0-					-0-
06	46770	X	40335	-0-	-6435	-0-	40335	3			N	-0-					-0-
07	45787	X	38781	-0-	-7006	-0-	38781	3			N	-0-					-0-
08	45074	X	40182	-0-	-4892	-0-	40182	3			N	-0-					-0-
*09	44721	X	44721	-0-	-0-	-0-	44721	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 18545

04	50730	X	46036	-0-	-4694	-0-	46036	3			N	-0-					-0-
05	51429	X	46927	-0-	-4502	-0-	46927	3			N	-0-					-0-
06	48750	X	43449	-0-	-5301	-0-	43449	3			N	-0-					-0-
07	47864	X	37399	-0-	-10465	-0-	37399	3			N	-0-					-0-
08	47585	X	44496	-0-	-3089	-0-	44496	3			N	-0-					-0-
09	46050	X	37959	-0-	-8091	-0-	37959	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090

04	41610	X	34090	-0-	-7520	-0-	34090	3			N	-0-					-0-
05	42997	X	33641	-0-	-9356	-0-	33641	3			N	-0-					-0-
06	41610	X	31183	-0-	-10427	-0-	31183	3			N	-0-					-0-
07	41261	X	31672	-0-	-9589	-0-	31672	3			N	-0-					-0-
08	37107	X	29162	-0-	-7945	-0-	29162	3			N	-0-					-0-
09	34080	X	25205	-0-	-8875	-0-	25205	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43440	X	31321	-0-	-12119	-0-	31321	3			N	-0-					-0-
05	42594	X	32472	-0-	-10122	-0-	32472	3			N	-0-					-0-
06	37050	X	30633	-0-	-6417	-0-	30633	3			N	-0-					-0-
07	37603	X	31103	-0-	-6500	-0-	31103	3			N	-0-					-0-
08	33325	X	29081	-0-	-4244	-0-	29081	3			N	-0-					-0-
09	31410	X	27266	-0-	-4144	-0-	27266	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760

04	45840	X	37345	-0-	-8495	-0-	37345	3			N	-0-					-0-
05	47368	X	36626	-0-	-10742	-0-	36626	3			N	-0-					-0-
06	45840	X	33168	-0-	-12672	-0-	33168	3			N	-0-					-0-
07	44268	X	34292	-0-	-9976	-0-	34292	3			N	-0-					-0-
08	40424	X	30081	-0-	-10343	-0-	30081	3			N	-0-					-0-
09	37350	X	30721	-0-	-6629	-0-	30721	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTFB WELL #: 1HH RRCID -> 285665 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10800 - 19506

04	50160	X	43183	-0-	-6977	-0-	43183	3			N	-0-					-0-
05	49290	X	43127	-0-	-6163	-0-	43127	3			N	-0-					-0-
06	47700	X	41145	-0-	-6555	-0-	41145	3			N	-0-					-0-
07	45043	X	41542	-0-	-3501	-0-	41542	3			N	-0-					-0-
08	45043	X	40809	-0-	-4234	-0-	40809	3			N	-0-					-0-
09	43170	X	38371	-0-	-4799	-0-	38371	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829

04	51960	X	44584	-0-	-7376	-0-	44584	3			N	-0-					-0-
05	50871	X	45813	-0-	-5058	-0-	45813	3			N	-0-					-0-
06	48210	X	41710	-0-	-6500	-0-	41710	3			N	-0-					-0-
07	47833	X	42511	-0-	-5322	-0-	42511	3			N	-0-					-0-
08	47089	X	41785	-0-	-5304	-0-	41785	3			N	-0-					-0-
09	44580	X	39225	-0-	-5355	-0-	39225	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10823 - 17536

04	53280	X	19827	-0-	-33453	-0-	19827	3			N	-0-					-0-
05	67028	X	67028	-0-	-0-	-0-	67028	3			N	-0-					-0-
06	49890	X	49874	-0-	-16	-0-	49874	3			N	-0-					-0-
07	49786	X	48042	-0-	-1744	-0-	48042	3			N	-0-					-0-
08	67022	X	45967	-0-	-21055	-0-	45967	3			N	-0-					-0-
09	64860	X	43589	-0-	-21271	-0-	43589	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.12680 - 17925

04	37980	X	14443	-0-	-23537	-0-	14443	3			N	-0-					-0-
05	37448	X	20013	-0-	-17435	-0-	20013	3			N	-0-					-0-
06	49679	X	49679	-0-	-0-	-0-	49679	3			N	-0-					-0-
07	42066	X	42066	-0-	-0-	-0-	42066	3			N	-0-					-0-
08	39378	X	39378	-0-	-0-	-0-	39378	3			N	-0-					-0-
09	49680	X	36258	-0-	-13422	-0-	36258	3			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 1HH RRCID -> 288194 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10900 - 20808

04	134370	X	114117	-0-	-20253	-0-	114117	3			N	-0-					-0-
05	132773	X	114295	-0-	-18478	-0-	114295	3			N	-0-					-0-
06	125190	X	105951	-0-	-19239	-0-	105951	3			N	-0-					-0-
07	124837	X	106899	-0-	-17938	-0-	106899	3			N	-0-					-0-
08	121117	X	100711	-0-	-20406	-0-	100711	3			N	-0-					-0-
09	114120	X	91123	-0-	-22997	-0-	91123	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SN1 AGC WELL #: 2HH RRCID -> 288209 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11118 - 20968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	147090	X	128904	-0-	-18186	-0-	128904	3			N	-0-					-0-
05	144770	X	130949	-0-	-13821	-0-	130949	3			N	-0-					-0-
06	136830	X	121226	-0-	-15604	-0-	121226	3			N	-0-					-0-
07	136834	X	121845	-0-	-14989	-0-	121845	3			N	-0-					-0-
08	136834	X	117880	-0-	-18954	-0-	117880	3			N	-0-					-0-
09	128910	X	110983	-0-	-17927	-0-	110983	3			N	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	236	1	1858	2	Y	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	214	1	1678	2	Y	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	219	1	1539	2	Y	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	236	1	1589	2	Y	-0-					-0-
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	230	1	1622	2	Y	-0-					-0-
*09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	232	1	1514	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
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	418	1	3294	2	Y	-0-					20
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	401	1	3145	2	Y	-0-					20
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	320	1	2246	2	Y	-0-					20
07	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	345	1	2321	2	Y	-0-					20
08	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	325	1	2284	2	Y	130					150
							143	9									
*09	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	307	1	2002	2	Y	40					190
							44	9									

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
JONES WELL #: 1H RRCID -> 290302 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11022 - 20793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	307200	X	243558	-0-	-63642	-0-	243558	3			N	-0-					-0-
05	296918	X	238819	-0-	-58099	-0-	1	2	238818	3	N	-0-					-0-
06	275850	X	228007	-0-	-47843	-0-	695	2	227312	3	N	-0-					-0-
07	270847	X	222832	-0-	-48015	-0-	222832	3			N	-0-					-0-
08	258416	X	205443	-0-	-52973	-0-	205443	3			N	-0-					-0-
09	0		199244	-0-	199244	199244	199244	3			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2H RRCID -> 290528 COMPL. DATE 11/03/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11210 - 20942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	284970	X	244167	-0-	-40803	-0-	244167	3			N	-0-					-0-
05	294469	X	237005	-0-	-57464	-0-	1	2	237004	3	N	-0-					-0-
06	273480	X	225707	-0-	-47773	-0-	688	2	225019	3	N	-0-					-0-
07	270320	X	214239	-0-	-56081	-0-	214239	3			N	-0-					-0-
08	252309	X	194080	-0-	-58229	-0-	194080	3			N	-0-					-0-
09	0		188115	-0-	188115	188115	188115	3			N	-0-					-0-

JONES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 292046 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11113 - 19213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	538050	X	296006	-0-	-242044	-0-	296006	3			N	-0-					-0-
05	363878	X	274968	-0-	-88910	-0-	1	2	274967	3	N	-0-					-0-
06	394740	X	253278	-0-	-141462	-0-	775	2	252503	3	N	-0-					-0-
07	363878	X	236730	-0-	-127148	-0-	236730	3			N	-0-					-0-
08	315983	X	217152	-0-	-98831	-0-	217152	3			N	-0-					-0-
09	0		202762	-0-	202762	202762	202762	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
JONES UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 292047 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11188 - 19328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	526080	X	290511	-0-	-235569	-0-	290511	3			N	-0-					-0-
05	361739	X	271345	-0-	-90394	-0-	1	2	271344	3	N	-0-					-0-
06	390780	X	248805	-0-	-141975	-0-	761	2	248044	3	N	-0-					-0-
07	361739	X	230560	-0-	-131179	-0-	230560	3			N	-0-					-0-
08	317130	X	210114	-0-	-107016	-0-	210114	3			N	-0-					-0-
09	0		196779	-0-	196779	196779	196779	3			N	-0-					-0-

JONES UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 292048 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11078 - 19016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	302700	X	172514	-0-	-130186	-0-	172514	3			N	-0-					-0-
05	207824	X	163009	-0-	-44815	-0-	1	2	163008	3	N	-0-					-0-
06	225510	X	149380	-0-	-76130	-0-	457	2	148923	3	N	-0-					-0-
07	207824	X	139751	-0-	-68073	-0-	139751	3			N	-0-					-0-
08	189317	X	127935	-0-	-61382	-0-	127935	3			N	-0-					-0-
09	0		121504	-0-	121504	121504	121504	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

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

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	20	1 6 9	731	2	Y	5	38	1			11
05	806	N	395	-0-	-411	-0-	10	1 1 9	384	2	Y	1					12
06	1080	N	755	-0-	-325	-0-	17	1 2 9	736	2	Y	2					14
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	815	2	Y	2					16
*08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	784	2	Y	2					18
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	42	1 18 9	1529	2	Y	16	71	1			29
05	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	38	1 10 9	1448	2	Y	9					38
06	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	34	1 8 9	1518	2	Y	7					45
07	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	40	1 8 9	1587	2	Y	7					52
*08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	41	1 8 9	1547	2	Y	7					59
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					59

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
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	24	1 18 9	860	2	Y	16	68	1			27
05	899	N	868	-0-	-31	-0-	22	1 11 9	835	2	Y	10					37
06	930	N	856	-0-	-74	-0-	19	1 7 9	830	2	Y	6					43
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	24	1 8 9	930	2	Y	7					50
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	25	1 9 9	930	2	Y	8					58
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					58

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
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	27	1 3 9	1294	2	Y	3	3	1			3
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	29	1 4 9	1350	2	Y	4	5	1			2
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	34	1 2 9	1608	2	Y	2					4
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	37	1 4 9	1831	2	Y	4	4	1			4
*08	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	58	1 7 9	2847	2	Y	6					10
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	43	1	2484	2	Y	18	27	1			11
							20	9									
05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	42	1	2630	2	Y	18					29
							20	9									
06	3000	N	3015	-0-	15	15	50	1	2940	2	Y	23	30	1			22
							25	9									
07	3100	N	3453	-0-	353	368	58	1	3367	2	Y	25	36	1			11
							28	9									
*08	2501	N	2133	-0-	-368	-0-	35	1	2083	2	Y	14					25
							15	9									
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	10830	X	10698	-0-	-132	-0-	232	1	10466	2	Y	-0-					25
05	11191	X	10964	-0-	-227	-0-	233	1	10731	2	Y	-0-					25
06	10830	X	10680	-0-	-150	-0-	214	1	10466	2	Y	-0-					25
07	11191	X	10901	-0-	-290	-0-	223	1	10676	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
08	11191	X	8397	-0-	-2794	-0-	127	1	8261	2	Y	8					33
							9	9									
09	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	31	1	1418	2	Y	-0-					30
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	29	1	1341	2	Y	-0-					30
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	37	1	1808	2	Y	-0-					30
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	42	1	1986	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
*08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	23	1	1487	2	Y	10					40
							11	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	5940	X	5295	-0-	-645	-0-	115	1	5180	2	Y	-0-					183
05	6107	X	5074	-0-	-1033	-0-	108	1	4966	2	Y	-0-					183
06	5760	X	5326	-0-	-434	-0-	107	1	5219	2	Y	-0-					183
07	5859	X	5468	-0-	-391	-0-	112	1	5354	2	Y	2	2	8			183
							2	9									
08	5735	X	4182	-0-	-1553	-0-	63	1	4108	2	Y	10					193
							11	9									
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					193

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
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	60	1	1544	2	Y	22	36	1			18
							24	9									
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	58	1	1521	2	Y	24					42
							26	9									
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	50	1	1381	2	Y	89	34	1			97
							98	9									
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	65	1	1578	2	Y	28	93	1	3	8	29
							31	9									
*08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	62	1	1475	2	Y	32	45	1			16
							35	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					16

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	82	1	3871	2	Y	15					15
							17	9									
05	2697	X	658	-0-	-2039	-0-	14	1	641	2	Y	3	16	1			2
							3	9									
06	1050	X	461	-0-	-589	-0-	10	1	450	2	Y	1					3
							1	9									
07	3813	X	210	-0-	-3603	-0-	4	1	205	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	3813	X	73	-0-	-3740	-0-	1	1	72	2	Y	-0-					1
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					1

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	74	1	4281	2	Y	8	12	1			5
							9	9									
05	3720	X	1867	-0-	-1853	-0-	30	1	1834	2	Y	3					8
							3	9									
06	3600	X	3119	-0-	-481	-0-	52	1	3060	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
07	3720	X	3705	-0-	-15	-0-	62	1	3635	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
08	3720	X	2945	-0-	-775	-0-	49	1	2890	2	Y	5					8
							6	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					8

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2864	-0-	-256	-0-	62	1	2802	2	Y	-0-					31
05	3224	X	3074	-0-	-150	-0-	65	1	3009	2	Y	-0-					31
06	3120	X	2790	-0-	-330	-0-	56	1	2734	2	Y	-0-					31
07	3224	X	2886	-0-	-338	-0-	59	1	2825	2	Y	2	2	8			31
							2	9									
08	3224	X	2307	-0-	-917	-0-	35	1	2262	2	Y	9					40
							10	9									
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					40

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	2643	-0-	-357	-0-	97	1	2501	2	Y	41	49	1			33
							45	9									
05	2883	X	2006	-0-	-877	-0-	72	1	1889	2	Y	41					74
							45	9									
06	2790	X	2650	-0-	-140	-0-	92	1	2532	2	Y	24	61	1			37
							26	9									
07	2883	X	2871	-0-	-12	-0-	112	1	2717	2	Y	38	35	1	5	8	35
							42	9									
08	2728	X	2440	-0-	-288	-0-	96	1	2289	2	Y	50	61	1			24
							55	9									
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					24

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	1927	-0-	-863	-0-	1927	2			N	-0-					28
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					28
06	1950	X	1585	-0-	-365	-0-	1585	2			N	-0-					28
07	1984	X	1600	-0-	-384	-0-	1599	2	1	9	N	1	1	8			28
08	2852	X	1769	-0-	-1083	-0-	1761	2	8	9	N	7					35
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					35

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	45	1	2018	2	Y	12					145
							13	9									
05	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	45	1	2070	2	Y	12					157
							13	9									
06	2160	N	1973	-0-	-187	-0-	39	1	1920	2	Y	13	147	1			23
							14	9									
07	2139	N	1990	-0-	-149	-0-	41	1	1948	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
08	2139	N	1478	-0-	-661	-0-	22	1	1450	2	Y	5					28
							6	9									
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					28

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	N	2212	-0-	-38	-0-	66	1	2128	2	Y	16	29	1			3
							18	9									
05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	34	1	2476	2	Y	12	9	1			6
							13	9									
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	32	1	2218	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
07	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	50	1	2476	2	Y	15	9	1			10
							17	9									
08	2325	X	2156	-0-	-169	-0-	55	1	2088	2	Y	12	20	1			2
							13	9									
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3630	X	3517	-0-	-113	-0-	105	1	3378	2	Y	31	57	1			6
							34	9									
05	3751	X	3514	-0-	-237	-0-	48	1	3442	2	Y	22	16	1			12
							24	9									
06	3630	X	3503	-0-	-127	-0-	50	1	3439	2	Y	13	15	1			10
							14	9									
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	74	1	3629	2	Y	28	19	1			19
							31	9									
*08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	85	1	3245	2	Y	25	40	1			4
							28	9									
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					4

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1170	2	11	9	N	10					90
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1497	2	3	9	N	3					93
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1762	2	6	9	N	5					98
07	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1128	2	10	9	N	9	1	8			106
08	1488	N	1130	-0-	-358	-0-	1128	2	2	9	N	2					108
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					108

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2246	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2031	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	2387	N	1752	-0-	-635	-0-	1751	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	2232	N	1556	-0-	-676	-0-	1555	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	778	-0-	-92	-0-	776	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	899	N	610	-0-	-289	-0-	609	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	810	N	479	-0-	-331	-0-	478	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	806	N	382	-0-	-424	-0-	381	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	620	N	492	-0-	-128	-0-	491	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5905	2	8	9	N	7	7	1			-0-
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4930	2	7	9	N	6	6	1			-0-
06	3540	X	2210	-0-	-1330	-0-	2208	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	3658	X	922	-0-	-2736	-0-	921	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*08	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6171	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	2267	-0-	-583	-0-	2261	2	6	9	Y	5	5	1			4
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	45	1	3644	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	81	1	3921	2	Y	30	29	1			6
							33	9									
07	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	395	1	10543	2	Y	50	40	1			16
							55	9									
*08	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	467	1	10640	2	Y	60	57	1			19
							66	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2949	2	9	9	Y	8	9	1			6
05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	82	1	6676	2	Y	45	39	1			12
							50	9									
06	3000	N	7369	-0-	4369	4369	147	1	7148	2	Y	67	65	1			14
							74	9									
07	3100	N	9941	-0-	6841	11210	357	1	9522	2	Y	56	51	1			19
							62	9									
*08	21534	X	10324	-0-	-11210	-0-	431	1	9818	2	Y	68	65	1			22
							75	9									
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	1830	X	1798	-0-	-32	-0-	1794	2	4	9	Y	4	5	1			3
05	2449	X	2166	-0-	-283	-0-	26	1	2127	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
06	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	175	1	8485	2	Y	68	58	1			13
							75	9									
07	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	9975	2	54	9	Y	49	45	1			17
*08	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9235	2	42	9	Y	38	43	1			12
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	88	1	6237	2	Y	77	65	1			39
							85	9									
05	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	100	1	6774	2	Y	138	135	1			42
							152	9									
06	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	89	1	6302	2	Y	116	117	1			41
							128	9									
07	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	135	1	7245	2	Y	126	112	1			55
							139	9									
*08	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	127	1	6981	2	Y	125	159	1			21
							138	9									
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					21

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	117	1	2218	2	Y	19					63
							21	9									
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	113	1	2208	2	Y	14					77
							15	9									
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	105	1	2001	2	Y	21	80	1			18
							23	9									
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	96	1	1923	2	Y	7	2	8			23
							8	9									
08	1860	N	1306	-0-	-554	-0-	55	1	1236	2	Y	14					37
							15	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					37

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
04	4680	X	4197	-0-	-483	-0-	58	1	4099	2	Y	36	29	1			18
							40	9									
05	4557	X	4171	-0-	-386	-0-	60	1	4078	2	Y	30	39	1			9
							33	9									
06	4410	X	3606	-0-	-804	-0-	50	1	3531	2	Y	23	24	1			8
							25	9									
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	84	1	4542	2	Y	29	24	1			13
							32	9									
*08	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	78	1	4295	2	Y	28	36	1			5
							31	9									
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	108	1	5265	2	Y	72	66	1			20
							79	9									
05	6231	X	4956	-0-	-1275	-0-	95	1	4773	2	Y	80	73	1			27
							88	9									
06	6270	X	4881	-0-	-1389	-0-	92	1	4730	2	Y	54	61	1			20
							59	9									
07	6479	X	4438	-0-	-2041	-0-	84	1	4291	2	Y	57	48	1			29
							63	9									
08	6479	X	4079	-0-	-2400	-0-	77	1	3943	2	Y	54	54	1			29
							59	9									
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	28	1	1961	2	Y	36	29	1			18
							40	9									
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	31	1	2127	2	Y	33	41	1			10
							36	9									
06	1830	N	1733	-0-	-97	-0-	24	1	1684	2	Y	23	25	1			8
							25	9									
07	2108	N	1355	-0-	-753	-0-	24	1	1311	2	Y	18	18	1			8
							20	9									
08	2201	N	1286	-0-	-915	-0-	23	1	1244	2	Y	17	22	1			3
							19	9									
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	86 119	1 9	4208	2	Y	108	98	1			29
05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	86 150	1 9	4311	2	Y	136	119	1			46
06	4530	X	4049	-0-	-481	-0-	75 92	1 9	3882	2	Y	84	98	1			32
07	4681	X	3971	-0-	-710	-0-	74 105	1 9	3792	2	Y	95	78	1			49
08	4681	X	3720	-0-	-961	-0-	69 100	1 9	3551	2	Y	91	91	1			49
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					49

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
04	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	146 56	1 9	7094	2	Y	51	46	1			14
05	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	140 67	1 9	7063	2	Y	61	55	1			20
06	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	139 47	1 9	7160	2	Y	43	46	1			17
07	7006	X	6957	-0-	-49	-0-	133 52	1 9	6772	2	Y	47	40	1			24
08	7006	X	6671	-0-	-335	-0-	126 51	1 9	6494	2	Y	46	45	1			25
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	114 114	1 9	5572	2	Y	104	91	1			28
05	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	110 139	1 9	5535	2	Y	126	112	1			42
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	75 67	1 9	3892	2	Y	61	80	1			23
07	4061	X	4054	-0-	-7	-0-	77 78	1 9	3899	2	Y	71	57	1			37
*08	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	76 80	1 9	3919	2	Y	73	71	1			39
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					39

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
04	5040	X	3570	-0-	-1470	-0-	71 56	1 9	3443	2	Y	51	44	1			14
05	4340	X	3901	-0-	-439	-0-	74 75	1 9	3752	2	Y	68	59	1			23
06	4200	X	3769	-0-	-431	-0-	71 50	1 9	3648	2	Y	45	51	1			17
07	4278	X	3693	-0-	-585	-0-	70 56	1 9	3567	2	Y	51	42	1			26
08	3906	X	3255	-0-	-651	-0-	61 51	1 9	3143	2	Y	46	47	1			25
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					25

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	X	1676	-0-	-64	-0-	34	1	1635	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	2015	X	1197	-0-	-818	-0-	23	1	1166	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	1950	X	1463	-0-	-487	-0-	28	1	1428	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	2015	X	1707	-0-	-308	-0-	33	1	1665	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
*08	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	35	1	1792	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	T. A.		2298	-0-	2298	13712	51	1	2160	2	Y	79	64	1			43
							87	9									
05	17146	X	3434	-0-	-13712	-0-	82	1	3349	2	Y	3	44	1			2
							3	9									
06	7890	X	1479	-0-	-6411	-0-	35	1	1443	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	8153	X	1818	-0-	-6335	-0-	44	1	1731	2	Y	39	16	1			24
							43	9									
08	3441	X	835	-0-	-2606	-0-	18	1	789	2	Y	25	41	1			8
							28	9									
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	7590	X	7179	-0-	-411	-0-	164	1	6958	2	Y	52	39	1			28
							57	9									
05	7843	X	6754	-0-	-1089	-0-	155	1	6369	2	Y	209	73	1			164
							230	9									
06	7290	X	6098	-0-	-1192	-0-	142	1	5779	2	Y	161	189	1			136
							177	9									
07	7533	X	6076	-0-	-1457	-0-	149	1	5871	2	Y	51	156	1			31
							56	9									
08	7161	X	6634	-0-	-527	-0-	145	1	6404	2	Y	77	85	1			23
							85	9									
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	6780	X	6560	-0-	-220	-0-	149	1	6305	2	Y	96	72	1			53
							106	9									
05	6882	X	5416	-0-	-1466	-0-	129	1	5286	2	Y	1	53	1			1
							1	9									
06	6720	X	5959	-0-	-761	-0-	143	1	5815	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	6944	X	4980	-0-	-1964	-0-	122	1	4822	2	Y	33	14	1			20
							36	9									
08	6944	X	6129	-0-	-815	-0-	135	1	5933	2	Y	55	58	1			17
							61	9									
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					17

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					15
05	899	N	703	-0-	-196	-0-	703	2			Y	-0-					15
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	2			Y	-0-					15
07	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			Y	-0-					15
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					15
09	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			Y	-0-					15

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

04	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
05	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	15235	2			N	-0-					-0-
06	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	14205	2			N	-0-					-0-
07	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
08	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
*09	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2453	-0-	-487	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2262	-0-	-138	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

04	3930	X	3544	-0-	-386	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3804	-0-	-257	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3789	-0-	-531	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3674	-0-	-790	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3080	-0-	-1384	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3122	-0-	-658	-0-	3122	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

04	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	20695	2			Y	-0-					54
05	16861	X	16861	-0-	-0-	-0-	16861	2			Y	-0-					54
06	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	13356	2			Y	-0-					54
07	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	2			Y	-0-					54
08	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			Y	-0-					54
09	9060	X	9034	-0-	-26	-0-	9034	2			Y	-0-					54

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2094	2	33	9	N	30	188	1			55
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					55
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					55
07	2201	N	1970	-0-	-231	-0-	1970	2			N	-0-					55
08	2170	N	1884	-0-	-286	-0-	1820	2	64	9	N	58					113
09	2220	N	1562	-0-	-658	-0-	1562	2			N	-0-					113

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2377	-0-	-833	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1967	-0-	-1350	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1930	-0-	-1100	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1754	-0-	-1036	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2533	-0-	-257	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	2094	-0-	-276	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12902	X	5040	-0-	-7862	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
08	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
*09	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
05	4495	X	27	-0-	-4468	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	4437	-0-	-873	-0-	4	1	4433	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4002	-0-	-1485	-0-	4	1	3998	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	3929	-0-	-1441	-0-	4	1	3916	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
07	5549	X	3993	-0-	-1556	-0-	4	1	3989	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4105	-0-	-1444	-0-	4	1	4101	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3995	-0-	-445	-0-	4	1	3991	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297																
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-
PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556																
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-
BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486																
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-
HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303																
04	3810	X	3539	-0-		-271	-0-	353	1	3186	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	2972	-0-		-686	-0-	318	1	2654	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	3356	-0-		-184	-0-	478	1	2878	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	3091	-0-		-567	-0-	538	1	2553	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	2172	-0-		-1486	-0-	404	1	1768	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	1942	-0-		-1598	-0-	430	1	1512	2	N	-0-			-0-
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144																
04	9960	X	9127	-0-		-833	-0-	9127	2			N	-0-			-0-
05	10544	X	10544	-0-		-0-	-0-	10544	2			N	-0-			-0-
06	9972	X	9972	-0-		-0-	-0-	9972	2			N	-0-			-0-
07	10292	X	9726	-0-		-566	-0-	9726	2			N	-0-			-0-
08	10292	X	9034	-0-		-1258	-0-	9034	2			N	-0-			-0-
09	9810	X	8199	-0-		-1611	-0-	8199	2			N	-0-			-0-
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507																
04	4140	X	2836	-0-		-1304	-0-	3	1	2833	2	N	-0-			3
05	4185	X	3255	-0-		-930	-0-	3	1	3252	2	N	-0-			3
06	4050	X	3010	-0-		-1040	-0-	3	1	3006	2	N	1	1	8	3
								1	9							
07	4061	X	3321	-0-		-740	-0-	3	1	3318	2	N	-0-			3
08	3348	X	3152	-0-		-196	-0-	3	1	3149	2	N	-0-			3
09	3150	X	2860	-0-		-290	-0-	3	1	2857	2	N	-0-			3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	5819	-0-	-391	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5909	-0-	-508	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4801	-0-	-1409	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4670	-0-	-1344	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	4667	-0-	-1223	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4293	-0-	-1347	-0-	4293	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2022

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
05	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
06	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
07	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
08	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
*09	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	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
04	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	297	1	7210	2	N	-0-					-0-
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	184	1	4068	2	N	-0-					-0-
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	182	1	3667	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3624	-0-	-1026	-0-	165	1	3459	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	3292	-0-	-1358	-0-	161	1	3131	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3156	-0-	-1344	-0-	167	1	2989	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	832	X	832	-0-	-0-	-0-	1	1	831	2	N	-0-					5
05	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1	1	1016	2	N	-0-					5
06	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	5	1	4965	2	N	-0-					5
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5	1	5040	2	N	-0-					5
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3	1	3361	2	N	-0-					5
*09	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2	1	2333	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
04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	2980	-0-	-320	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3493	-0-	-754	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3291	-0-	-956	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3086	-0-	-1024	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	5	1	4624	2	N	-0-					-0-
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	5	1	4987	2	N	-0-					-0-
06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	5	1	4845	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
07	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	5	1	4917	2	N	-0-					-0-
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4	1	4369	2	N	-0-					-0-
*09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4	1	4504	2	N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

04	1440	N	381	-0-	-1059	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	15	-0-	-1225	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	19	-0-	-1151	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

04	79296	X	79296	-0-	-0-	-0-	155	1	79141	2	N	-0-					-0-
05	76096	X	76096	-0-	-0-	-0-	151	1	75945	2	N	-0-					-0-
06	73788	X	73788	-0-	-0-	-0-	146	1	73642	2	N	-0-					-0-
07	81828	X	81828	-0-	-0-	-0-	160	1	81668	2	N	-0-					-0-
08	75996	X	75996	-0-	-0-	-0-	152	1	75844	2	N	-0-					-0-
*09	69891	X	69891	-0-	-0-	-0-	139	1	69752	2	N	-0-					-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

04	3870	X	3800	-0-	-70	-0-	7	1	3793	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3364	-0-	-697	-0-	7	1	3357	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	2663	-0-	-1267	-0-	5	1	2658	2	N	-0-					-0-
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	8	1	4197	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	2451	-0-	-1486	-0-	5	1	2446	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3698	-0-	-112	-0-	7	1	3691	2	N	-0-					-0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

04	6120	X	3305	-0-	-2815	-0-	6	1	3299	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3593	-0-	-809	-0-	7	1	3586	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	1224	-0-	-3036	-0-	2	1	1222	2	N	-0-					-0-
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	7	1	3735	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	1066	-0-	-2530	-0-	2	1	1064	2	N	-0-					-0-
*09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	7	1	3715	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

04	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
05	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
06	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	14854	2			N	-0-					-0-
07	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	15234	2			N	-0-					-0-
08	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	14951	2			N	-0-					-0-
*09	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13648	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	990	-0-	-2220	-0-	2	1	988	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	146	-0-	-3171	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2155	-0-	-1055	-0-	4	1	2151	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2136	-0-	-375	-0-	4	1	2132	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2462	-0-	-49	-0-	5	1	2457	2	N	-0-					-0-
*09	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	5	1	2369	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

04	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9	1	9504	2	N	-0-					-0-
05	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10	1	10260	2	N	-0-					-0-
06	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	7	1	6719	2	N	-0-					-0-
07	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	15	1	14451	2	N	-0-					-0-
08	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12	1	12284	2	N	-0-					-0-
*09	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11	1	11108	2	N	-0-					-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

04	4350	X	3232	-0-	-1118	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	3243	-0-	-1252	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	3358	-0-	-992	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	3086	-0-	-1409	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3230	-0-	-118	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	3122	-0-	-238	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

04	2820	X	2513	-0-	-307	-0-	2	1	2511	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2511	-0-	-403	-0-	3	1	2508	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2181	-0-	-639	-0-	2	1	2178	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2635	X	2021	-0-	-614	-0-	2	1	2019	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2148	-0-	-487	-0-	2	1	2146	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2140	-0-	-380	-0-	2	1	2138	2	N	-0-					-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

04	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3324	-0-	-846	-0-	6	1	3318	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	1430	-0-	-2848	-0-	3	1	1427	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	1026	-0-	-3114	-0-	2	1	1024	2	N	-0-			-0-
07	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	10	1	5023	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	2238	-0-	-1203	-0-	4	1	2234	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	2450	-0-	-880	-0-	5	1	2445	2	N	-0-			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	14000	2			N	-0-			-0-
05	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	14119	2			N	-0-			-0-
06	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	13791	2			N	-0-			-0-
07	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	13516	2			N	-0-			-0-
08	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11340	2			N	-0-			-0-
*09	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-			-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2626	-0-	-764	-0-	5	1	2621	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	705	-0-	-2798	-0-	1	1	704	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	2587	-0-	-803	-0-	5	1	2582	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	1814	-0-	-1224	-0-	4	1	1810	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	6	1	2881	2	N	-0-			-0-
09	2640	X	2073	-0-	-567	-0-	4	1	2069	2	N	-0-			-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	4156	-0-	-1154	-0-	8	1	4148	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	2472	-0-	-3015	-0-	5	1	2467	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	5054	-0-	-46	-0-	10	1	5044	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	3927	-0-	-1343	-0-	8	1	3919	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	3557	-0-	-1713	-0-	7	1	3550	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	3319	-0-	-1721	-0-	7	1	3312	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		50	-0-	50	50	50	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3993	-0-	-237	-0-	3993	2			N	-0-			-0-
05	4898	X	4358	-0-	-540	-0-	4358	2			N	-0-			-0-
06	4740	X	4403	-0-	-337	-0-	4403	2			N	-0-			-0-
07	4898	X	4816	-0-	-82	-0-	4816	2			N	-0-			-0-
08	4371	X	3613	-0-	-758	-0-	3613	2			N	-0-			-0-
*09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	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
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-			-0-
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-			-0-
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-			-0-
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-			-0-
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-			-0-
*09	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4	1	4523	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	3830	-0-	-2153	-0-	4	1	3826	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4433	-0-	-1357	-0-	4	1	4429	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	3772	-0-	-2211	-0-	4	1	3768	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4225	-0-	-611	-0-	4	1	4221	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3569	-0-	-961	-0-	4	1	3565	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
04	6120	X	5961	-0-	-159	-0-	6	1	5955	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6140	-0-	-401	-0-	6	1	6134	2	N	-0-					-0-
06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	7	1	6584	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7	1	7545	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6032	-0-	-571	-0-	6	1	6026	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5567	-0-	-1033	-0-	6	1	5561	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
04	151340	X	151340	-0-	-0-	-0-	149	1	151191	2	N	-0-					-0-
05	142019	X	142019	-0-	-0-	-0-	141	1	141878	2	N	-0-					-0-
06	128735	X	128735	-0-	-0-	-0-	127	1	128608	2	N	-0-					-0-
07	131187	X	131187	-0-	-0-	-0-	131	1	131056	2	N	-0-					-0-
08	122052	X	122052	-0-	-0-	-0-	120	1	121932	2	N	-0-					-0-
*09	111376	X	111376	-0-	-0-	-0-	110	1	111266	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
04	2370	N	2016	-0-	-354	-0-	4	1	2012	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1728	-0-	-504	-0-	3	1	1725	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1840	-0-	-350	-0-	4	1	1836	2	N	-0-					-0-
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	5	1	2432	2	N	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	4	1	2130	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	4	1	1776	2	N	-0-					-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2625	-0-	-465	-0-	5	1	2620	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	1935	-0-	-1258	-0-	4	1	1931	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	1105	-0-	-1985	-0-	2	1	1103	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					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
04	4230	X	3051	-0-	-1179	-0-	6	1	3045	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3109	-0-	-1262	-0-	6	1	3103	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3356	-0-	-874	-0-	7	1	3349	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4057	-0-	-159	-0-	8	1	4049	2	N	-0-					-0-
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	7	1	3561	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	1653	-0-	-1707	-0-	3	1	1650	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	8516	-0-	-1234	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8252	-0-	-1389	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	7947	-0-	-1263	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	7886	-0-	-1352	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7927	-0-	-1063	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7466	-0-	-1054	-0-	7466	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
04	1530	N	1191	-0-	-339	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1217	-0-	-457	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	429	-0-	-811	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	951	-0-	-459	-0-	951	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
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1659	-0-	-170	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2002	-0-	-540	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	1588	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
04	8400	X	6721	-0-	-1679	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
05	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7523	-0-	-1417	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	6511	-0-	-2727	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	6493	-0-	-2745	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	5244	-0-	-2466	-0-	5244	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
04	7530	X	7009	-0-	-521	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7537	-0-	-802	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7140	-0-	-930	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7652	-0-	-687	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7414	-0-	-119	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6955	-0-	-335	-0-	6955	2			N	-0-					-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
06	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
08	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
*09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	6957	-0-	-2913	-0-	7	1	6950	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	7733	-0-	-1784	-0-	8	1	7725	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	7218	-0-	-1992	-0-	7	1	7211	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	7225	-0-	-1982	-0-	7	1	7218	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	6569	-0-	-2638	-0-	6	1	6563	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	5866	-0-	-1604	-0-	6	1	5860	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	X	1693	-0-	-257	-0-	2	1	1691	2	N	-0-			-0-
05	2170	X	1265	-0-	-905	-0-	1	1	1264	2	N	-0-			-0-
06	2100	X	1043	-0-	-1057	-0-	1	1	1042	2	N	-0-			-0-
07	2170	X	1078	-0-	-1092	-0-	1	1	1077	2	N	-0-			-0-
08	2108	X	553	-0-	-1555	-0-	1	1	552	2	N	-0-			-0-
09	1680	X	1223	-0-	-457	-0-	1	1	1222	2	N	-0-			-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

04	2460	X	1873	-0-	-587	-0-	4	1	1869	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	1756	-0-	-662	-0-	3	1	1753	2	N	-0-			-0-
06	2340	X	836	-0-	-1504	-0-	2	1	834	2	N	-0-			-0-
07	2325	X	1946	-0-	-379	-0-	4	1	1942	2	N	-0-			-0-
08	2325	X	1768	-0-	-557	-0-	3	1	1765	2	N	-0-			-0-
09	1860	X	1003	-0-	-857	-0-	2	1	1001	2	N	-0-			-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

04	106211	X	106211	-0-	-0-	-0-	104	1	106107	2	N	-0-			-0-
05	103246	X	103246	-0-	-0-	-0-	102	1	103144	2	N	-0-			-0-
06	96562	X	96562	-0-	-0-	-0-	95	1	96467	2	N	-0-			-0-
07	94965	X	94965	-0-	-0-	-0-	96	1	94869	2	N	-0-			-0-
08	93048	X	93048	-0-	-0-	-0-	91	1	92957	2	N	-0-			-0-
*09	86926	X	86926	-0-	-0-	-0-	85	1	86841	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

04	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11896	2			N	-0-			-0-
05	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-			-0-
06	6510	X	6453	-0-	-57	-0-	6453	2			N	-0-			-0-
07	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-			-0-
08	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-			-0-
*09	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-			-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

04	1500	X	1344	-0-	-156	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
05	1488	X	1331	-0-	-157	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
06	1260	X	1097	-0-	-163	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
07	1395	X	1119	-0-	-276	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
08	1395	X	1153	-0-	-242	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
09	1350	X	1139	-0-	-211	-0-	1139	2			N	-0-			-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-			-0-
05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-			-0-
06	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-			-0-
07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-			-0-
08	2542	X	2327	-0-	-215	-0-	2327	2			N	-0-			-0-
09	2460	X	2279	-0-	-181	-0-	2279	2			N	-0-			-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

04	6870	X	1282	-0-	-5588	-0-	56	1	1226	2	N	-0-			-0-
05	7068	X	3275	-0-	-3793	-0-	143	1	3132	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	3075	-0-	-3795	-0-	133	1	2942	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-			-0-
08	7099	X	3809	-0-	-3290	-0-	165	1	3644	2	N	-0-			-0-
*09	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	499	1	11016	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	1757	-0-	-1153	-0-	3	1	1754	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	1338	-0-	-1669	-0-	3	1	1335	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2102	-0-	-808	-0-	4	1	2098	2	N	-0-			-0-
07	1829	X	1392	-0-	-437	-0-	3	1	1389	2	N	-0-			-0-
08	1829	X	1751	-0-	-78	-0-	3	1	1748	2	N	-0-			-0-
*09	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	4	1	2153	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
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	5	1	2587	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	2226	-0-	-502	-0-	4	1	2222	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	2254	-0-	-386	-0-	4	1	2250	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2526	-0-	-202	-0-	5	1	2521	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	2501	-0-	-165	-0-	5	1	2496	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	2287	-0-	-293	-0-	5	1	2282	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
04	130615	X	130615	-0-	-0-	-0-	257	1	130358	2	N	-0-			-0-
05	146366	X	146366	-0-	-0-	-0-	290	1	146076	2	N	-0-			-0-
06	131861	X	131861	-0-	-0-	-0-	259	1	131602	2	N	-0-			-0-
07	134724	X	134724	-0-	-0-	-0-	269	1	134455	2	N	-0-			-0-
08	131072	X	131072	-0-	-0-	-0-	257	1	130815	2	N	-0-			-0-
*09	117904	X	117904	-0-	-0-	-0-	232	1	117672	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
04	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12	1	12547	2	N	-0-			-0-
05	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	12	1	12419	2	N	-0-			-0-
06	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11	1	11578	2	N	-0-			-0-
07	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11	1	11405	2	N	-0-			-0-
08	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11	1	11146	2	N	-0-			-0-
*09	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10	1	10151	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	24	1	12032	2	N	-0-			-0-
05	19545	X	19545	-0-	-0-	-0-	39	1	19506	2	N	-0-			-0-
06	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	19	1	9630	2	N	-0-			-0-
07	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	31	1	15813	2	N	-0-			-0-
08	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	24	1	11914	2	N	-0-			-0-
*09	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	32	1	16197	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
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	3	1	1721	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1588	-0-	-334	-0-	3	1	1585	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1624	-0-	-176	-0-	3	1	1621	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	3	1	1621	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	3	1	1543	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1269	-0-	-351	-0-	3	1	1266	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
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	1	1	671	2	N	-0-			-0-
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	1	1	551	2	N	-0-			-0-
06	720	N	472	-0-	-248	-0-	1	1	471	2	N	-0-			-0-
07	682	N	195	-0-	-487	-0-	195	2			N	-0-			-0-
08	558	N	20	-0-	-538	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09	480	N	136	-0-	-344	-0-	136	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13470	X	10623	-0-	-2847	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	8470	-0-	-5449	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	8102	-0-	-5368	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	8557	-0-	-5052	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	8716	-0-	-2258	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	8041	-0-	-2579	-0-	8041	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
04	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	17	1	8759	2	N	-0-					-0-
05	18734	X	18734	-0-	-0-	-0-	37	1	18697	2	N	-0-					-0-
06	33740	X	33740	-0-	-0-	-0-	66	1	33674	2	N	-0-					-0-
07	25728	X	25728	-0-	-0-	-0-	51	1	25677	2	N	-0-					-0-
08	19906	X	19906	-0-	-0-	-0-	39	1	19867	2	N	-0-					-0-
*09	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	30	1	15336	2	N	-0-					-0-

WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	2474	-0-	-1456	-0-	2	1	2472	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	2329	-0-	-1732	-0-	2	1	2327	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	2005	-0-	-1655	-0-	2	1	2003	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	1528	-0-	-1851	-0-	1	1	1527	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	1372	-0-	-1573	-0-	1	1	1371	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1230	-0-	-1230	-0-	1	1	1229	2	N	-0-					-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5738	-0-	-202	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	4545	-0-	-1593	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6899	-0-	-181	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	4852	-0-	-2464	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6270	-0-	-1046	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
*09	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	7440	X	6283	-0-	-1157	-0-	13	1	6270	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	5610	-0-	-1675	-0-	11	1	5599	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	5091	-0-	-1959	-0-	10	1	5081	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6343	-0-	-942	-0-	13	1	6330	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	4835	-0-	-1644	-0-	9	1	4826	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5398	-0-	-872	-0-	11	1	5387	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
04	10080	X	7881	-0-	-2199	-0-	7	1	7874	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	7333	-0-	-2773	-0-	7	1	7326	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	8021	-0-	-1759	-0-	8	1	8013	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8091	-0-	-1147	-0-	8	1	8083	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	6910	-0-	-2328	-0-	7	1	6903	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7841	-0-	-169	-0-	8	1	7833	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	6	1	5665	2	N	-0-					-0-
05	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	6	1	5632	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5216	-0-	-694	-0-	5	1	5211	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5516	-0-	-591	-0-	6	1	5510	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	4515	-0-	-1592	-0-	4	1	4511	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	3785	-0-	-1885	-0-	4	1	3781	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	5	1	2653	2	N	-0-					-0-
05	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	4	1	1961	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	1867	-0-	-1703	-0-	4	1	1863	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	1821	-0-	-1868	-0-	4	1	1817	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	1697	-0-	-1992	-0-	3	1	1694	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	1383	-0-	-1287	-0-	3	1	1380	2	N	-0-					-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

04	9660	X	2292	-0-	-7368	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	7742	-0-	-2240	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	1508	-0-	-8152	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	1321	-0-	-7700	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	1321	-0-	-7700	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	1313	-0-	-6187	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5	1	5007	2	N	-0-					-0-
05	35129	X	35129	-0-	-0-	-0-	35	1	35094	2	N	-0-					-0-
06	34891	X	34891	-0-	-0-	-0-	35	1	34852	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	20226	X	20226	-0-	-0-	-0-	20	1	20206	2	N	-0-					-0-
08	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	13	1	12880	2	N	-0-					-0-
*09	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	10	1	9696	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

04	1380	N	429	-0-	-951	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	992	N	417	-0-	-575	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	900	N	635	-0-	-265	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	630	N	323	-0-	-307	-0-	323	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: 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
04	6180	X	5862	-0-	-318	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6113	-0-	-645	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5882	-0-	-658	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6065	-0-	-693	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5858	-0-	-404	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5772	-0-	-138	-0-	5772	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
04	14B2 EXT		3434	-0-	3434	4215	3434	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1873	-0-	1873	6088	1873	2			N	-0-					-0-
06	7266	X	1178	-0-	-6088	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	876	-0-	-1325	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	730	-0-	-1471	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1041	-0-	-1089	-0-	1041	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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	4328	-0-	-3472	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	4286	-0-	-3774	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	4010	-0-	-3790	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3889	-0-	-1071	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4198	-0-	-421	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
*09	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	300	N	89	-0-	-211	-0-	89	2			N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	7	1	6844	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6300	-0-	-644	-0-	6	1	6294	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5642	-0-	-1078	-0-	6	1	5636	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	5909	-0-	-1035	-0-	6	1	5903	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	5649	-0-	-1295	-0-	6	1	5643	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	5596	-0-	-1124	-0-	6	1	5590	2	N	-0-					-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2756	-0-	-334	-0-	5	1	2751	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	2992	-0-	-1100	-0-	6	1	2986	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3092	-0-	-868	-0-	6	1	3086	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3070	-0-	-1022	-0-	6	1	3064	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3128	-0-	-220	-0-	6	1	3122	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2983	-0-	-107	-0-	6	1	2977	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	390	N	161	-0-	-229	-0-	161	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	1	1	888	2	N	-0-			-0-
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	2	1	1522	2	N	-0-			-0-
*09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	2	1	1836	2	N	-0-			-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

04	5760	X	4701	-0-	-1059	-0-	9	1	4692	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	4581	-0-	-1092	-0-	9	1	4572	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	4836	-0-	-444	-0-	10	1	4826	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	5096	-0-	-360	-0-	10	1	5086	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4592	-0-	-430	-0-	9	1	4583	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4428	-0-	-402	-0-	9	1	4419	2	N	-0-			-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

04	6870	X	6140	-0-	-730	-0-	12	1	6128	2	N	-0-			-0-
05	7099	X	4136	-0-	-2963	-0-	8	1	4128	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	5261	-0-	-1609	-0-	10	1	5251	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	5456	-0-	-1643	-0-	11	1	5445	2	N	-0-			-0-
08	7099	X	4197	-0-	-2902	-0-	8	1	4189	2	N	-0-			-0-
*09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	13	1	6288	2	N	-0-			-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

04	2640	X	2385	-0-	-255	-0-	5	1	2380	2	N	-0-			-0-
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	6	1	3053	2	N	-0-			-0-
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	6	1	3162	2	N	-0-			-0-
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	7	1	3430	2	N	-0-			-0-
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	7	1	3385	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	2386	-0-	-794	-0-	5	1	2381	2	N	-0-			-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

04	510	N	490	-0-	-20	-0-	21	1	469	2	N	-0-			-0-
05	682	N	438	-0-	-244	-0-	19	1	419	2	N	-0-			-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	2	N	-0-			-0-
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	20	1	436	2	N	-0-			-0-
08	434	N	89	-0-	-345	-0-	4	1	85	2	N	-0-			-0-
09	570	N	13	-0-	-557	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	3600	X	3425	-0-	-175	-0-	7	1	3418	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	7	1	3392	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	3471	-0-	-129	-0-	7	1	3464	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	7	1	3537	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	7	1	3481	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3025	-0-	-455	-0-	6	1	3019	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	5730	X	3464	-0-	-2266	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3689	-0-	-341	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	3447	-0-	-2373	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	3502	-0-	-2512	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	3473	-0-	-2541	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
*09	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	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
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	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
04	9480	X	8773	-0-	-707	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8836	-0-	-960	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8765	-0-	-715	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8552	-0-	-1244	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8015	-0-	-1595	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7141	-0-	-1619	-0-	7141	2			N	-0-					-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	5368	-0-	-1682	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
05	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
06	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
07	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7180	-0-	-291	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6810	-0-	-750	-0-	6810	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
04	6870	X	456	-0-	-6414	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	2773	-0-	-4326	-0-	3	1	2770	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	3714	-0-	-3156	-0-	4	1	3710	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4155	-0-	-1394	-0-	4	1	4151	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	3519	-0-	-2030	-0-	4	1	3515	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3203	-0-	-517	-0-	3	1	3200	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
04	59702	X	59702	-0-	-0-	-0-	59702	2			N	-0-					-0-
05	57874	X	57874	-0-	-0-	-0-	57874	2			N	-0-					-0-
06	58224	X	58224	-0-	-0-	-0-	58224	2			N	-0-					-0-
07	52258	X	52258	-0-	-0-	-0-	52258	2			N	-0-					-0-
08	52666	X	52666	-0-	-0-	-0-	52666	2			N	-0-					-0-
*09	47929	X	47929	-0-	-0-	-0-	47929	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 #: 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
04	6810	X	6000	-0-	-810	-0-	6	1	5994	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	5909	-0-	-1128	-0-	6	1	5903	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5571	-0-	-1239	-0-	6	1	5552	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
07	6727	X	5523	-0-	-1204	-0-	5	1	5518	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5273	-0-	-1144	-0-	5	1	5268	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5074	-0-	-926	-0-	5	1	5069	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
04	4920	X	3464	-0-	-1456	-0-	3	1	3461	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	3563	-0-	-1521	-0-	4	1	3559	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3412	-0-	-518	-0-	3	1	3405	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	3813	X	3492	-0-	-321	-0-	3	1	3489	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3594	-0-	-64	-0-	4	1	3590	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3256	-0-	-194	-0-	3	1	3253	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
04	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
06	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
07	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
*09	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4274	-0-	-166	-0-	8	1	4266	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4157	-0-	-431	-0-	8	1	4149	2	N	-0-					-0-
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	9	1	4568	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4204	-0-	-198	-0-	8	1	4196	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	437	-0-	-3965	-0-	1	1	436	2	N	-0-					-0-
*09	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	13	1	6508	2	N	-0-					-0-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72290	X	72290	-0-	-0-	-0-	72290	2			N	-0-					-0-
05	67416	X	67416	-0-	-0-	-0-	67416	2			N	-0-					-0-
06	60687	X	60687	-0-	-0-	-0-	60687	2			N	-0-					-0-
07	59123	X	59123	-0-	-0-	-0-	59123	2			N	-0-					-0-
08	55306	X	55306	-0-	-0-	-0-	55306	2			N	-0-					-0-
*09	50248	X	50248	-0-	-0-	-0-	50248	2			N	-0-					-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
05	8122	X	1174	-0-	-6948	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
06	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	7016	-0-	-238	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
08	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	5769	-0-	-2541	-0-	5769	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
05	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	3344	-0-	-3376	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
07	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	6531	-0-	-1839	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	5781	-0-	-2319	-0-	5781	2			N	-0-					-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	4498	-0-	-1952	-0-	9	1	4489	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	4430	-0-	-1708	-0-	9	1	4421	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	4224	-0-	-1716	-0-	8	1	4216	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4349	-0-	-1231	-0-	9	1	4340	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4055	-0-	-1494	-0-	8	1	4047	2	N	-0-					-0-
*09	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	10	1	4805	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2807	-0-	-583	-0-	5	1	2802	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2015	-0-	-1395	-0-	4	1	2011	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2608	-0-	-692	-0-	5	1	2603	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	6	1	3210	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2058	-0-	-856	-0-	4	1	2054	2	N	-0-					-0-
*09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	6	1	3007	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8460	X	7833	-0-	-627	-0-	347	1	7486	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	6141	-0-	-2601	-0-	274	1	5867	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	5360	-0-	-2020	-0-	237	1	5123	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	5959	-0-	-2132	-0-	268	1	5691	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7378	-0-	-713	-0-	327	1	7051	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	6722	-0-	-1108	-0-	297	1	6425	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2312	-0-	-778	-0-	5	1	2307	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	970	-0-	-2223	-0-	2	1	968	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1432	-0-	-1028	-0-	3	1	1429	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2037	-0-	-505	-0-	4	1	2033	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	1571	-0-	-816	-0-	3	1	1568	2	N	-0-					-0-
09	2310	X	720	-0-	-1590	-0-	1	1	719	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	6033	-0-	-297	-0-	12	1	6021	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	5343	-0-	-1601	-0-	11	1	5332	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6625	-0-	-95	-0-	13	1	6612	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	5754	-0-	-1190	-0-	12	1	5742	2	N	-0-					-0-
08	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	13	1	6425	2	N	-0-					-0-
*09	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	42	1	21285	2	N	-0-					-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3988	-0-	-242	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4027	-0-	-406	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3783	-0-	-507	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3780	-0-	-653	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3738	-0-	-540	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2991	-0-	-999	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15750	X	13062	-0-	-2688	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	12498	-0-	-2320	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	11715	-0-	-2625	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	11720	-0-	-2602	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	8079	-0-	-5406	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	9711	-0-	-3339	-0-	9711	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13980	X	12377	-0-	-1603	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	12717	-0-	-179	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	12431	-0-	-859	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	10244	-0-	-3489	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
08	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
*09	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	16423	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	X	366	-0-	-744	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	96	-0-	-1051	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	4	-0-	-1106	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	961	X	32	-0-	-929	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	620	X	72	-0-	-548	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	360	X	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	6513	-0-	-897	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6396	-0-	-1261	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6792	-0-	-618	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6617	-0-	-1040	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6798	-0-	-518	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6744	-0-	-36	-0-	6744	2			N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	780	-0-	-120	-0-	2	1	778	2	N	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	3	1	1406	2	N	-0-					-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	3	1	1499	2	N	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	3	1	1710	2	N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	3	1	1404	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1199	-0-	-301	-0-	2	1	1197	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10260	X	8983	-0-	-1277	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8050	-0-	-1839	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7785	-0-	-1665	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	7313	-0-	-2328	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8243	-0-	-1398	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7389	-0-	-1581	-0-	7389	2			N	-0-					-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4667	-0-	1667	4214	4667	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	4342	-0-	-4214	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
07	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
*09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2		N	-0-			-0-
05	7440	X	6713	-0-	-727	-0-	6713	2		N	-0-			-0-
06	7200	X	5150	-0-	-2050	-0-	5150	2		N	-0-			-0-
07	8122	X	7192	-0-	-930	-0-	7192	2		N	-0-			-0-
08	8122	X	5288	-0-	-2834	-0-	5288	2		N	-0-			-0-
09	7860	X	7146	-0-	-714	-0-	7146	2		N	-0-			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	20550	X	15288	-0-	-5262	-0-	15288	2		N	-0-			-0-
05	18755	X	16076	-0-	-2679	-0-	16076	2		N	-0-			-0-
06	17250	X	14207	-0-	-3043	-0-	14207	2		N	-0-			-0-
07	17236	X	13716	-0-	-3520	-0-	13716	2		N	-0-			-0-
08	16833	X	13758	-0-	-3075	-0-	13758	2		N	-0-			-0-
09	15570	X	12420	-0-	-3150	-0-	12420	2		N	-0-			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	3780	X	3147	-0-	-633	-0-	3147	2		N	-0-			-0-
05	3906	X	2704	-0-	-1202	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		N	-0-			-0-
07	3844	X	3196	-0-	-648	-0-	3196	2		N	-0-			-0-
08	3844	X	3543	-0-	-301	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
09	3840	X	2860	-0-	-980	-0-	2860	2		N	-0-			-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	7830	X	7547	-0-	-283	-0-	7547	2		N	-0-			-0-
05	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2		N	-0-			-0-
06	34440	X	34440	-0-	-0-	-0-	34440	2		N	-0-			-0-
07	42209	X	42209	-0-	-0-	-0-	42209	2		N	-0-			-0-
08	36260	X	36260	-0-	-0-	-0-	36260	2		N	-0-			-0-
*09	34511	X	34511	-0-	-0-	-0-	34511	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	8220	X	6655	-0-	-1565	-0-	7	1	6648	2	N	-0-			-0-
05	8494	X	7062	-0-	-1432	-0-	7	1	7055	2	N	-0-			-0-
06	8220	X	7650	-0-	-570	-0-	8	1	7642	2	N	-0-			-0-
07	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8	1	8422	2	N	-0-			-0-
08	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8	1	8492	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	7159	-0-	-491	-0-	7	1	7152	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

04	30838	X	30838	-0-	-0-	-0-	30838	2			Y	-0-			54
05	27523	X	27523	-0-	-0-	-0-	27523	2			Y	-0-			54
06	23069	X	23069	-0-	-0-	-0-	23069	2			Y	-0-			54
07	19566	X	19566	-0-	-0-	-0-	19566	2			Y	-0-			54
08	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	2			Y	-0-			54
*09	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	16551	2			Y	-0-			54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

04	6420	X	6212	-0-	-208	-0-	6212	2			N	-0-			-0-
05	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-			-0-
06	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-			-0-
07	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-			-0-
08	6541	X	6331	-0-	-210	-0-	6331	2			N	-0-			-0-
09	6510	X	6165	-0-	-345	-0-	6165	2			N	-0-			-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

04	3750	X	3278	-0-	-472	-0-	3278	2			N	-0-			-0-
05	3875	X	2769	-0-	-1106	-0-	2769	2			N	-0-			-0-
06	3750	X	2950	-0-	-800	-0-	2950	2			N	-0-			-0-
07	3689	X	3484	-0-	-205	-0-	3484	2			N	-0-			-0-
08	3627	X	3161	-0-	-466	-0-	3161	2			N	-0-			-0-
09	3270	X	3053	-0-	-217	-0-	3053	2			N	-0-			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	13710	X	10937	-0-	-2773	-0-	22	1	10915	2	N	-0-			-0-
05	14167	X	3922	-0-	-10245	-0-	8	1	3914	2	N	-0-			-0-
06	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-			-0-
07	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-			-0-
08	19187	X	19187	-0-	-0-	-0-	38	1	19149	2	N	-0-			-0-
09	10950	X	60	-0-	-10890	-0-	60	2			N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	23370	X	20720	-0-	-2650	-0-	41	1	20679	2	N	-0-			-0-
05	24149	X	17375	-0-	-6774	-0-	35	1	17340	2	N	-0-			-0-
06	23370	X	22930	-0-	-440	-0-	46	1	22884	2	N	-0-			-0-
07	24149	X	21972	-0-	-2177	-0-	43	1	21929	2	N	-0-			-0-
08	24149	X	19839	-0-	-4310	-0-	40	1	19799	2	N	-0-			-0-
09	22920	X	14180	-0-	-8740	-0-	28	1	14152	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7920	X	6939	-0-	-981	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6508	-0-	-932	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5646	-0-	-1554	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6691	-0-	-470	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5947	-0-	-1214	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5773	-0-	-1157	-0-	5773	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
04	9180	X	8539	-0-	-641	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	5051	-0-	-4807	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	5850	-0-	-3690	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9719	-0-	-139	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	5525	-0-	-3744	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
*09	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	11574	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9480	X	9204	-0-	-276	-0-	399	1	8805	2	N	-0-					-0-
05	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	558	1	12197	2	N	-0-					-0-
06	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	463	1	10203	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	127	-0-	-10351	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
08	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	479	1	10563	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	6926	-0-	-3214	-0-	300	1	6626	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10380	X	9475	-0-	-905	-0-	9	1	9466	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	9308	-0-	-1418	-0-	9	1	9299	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	8403	-0-	-1587	-0-	8	1	8392	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10	1	10546	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	7245	-0-	-3047	-0-	7	1	7238	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	8852	-0-	-628	-0-	9	1	8843	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

04	4860	X	1271	-0-	-3589	-0-	1	1	1270	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	1040	-0-	-4757	-0-	1	1	1039	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	1252	-0-	-4358	-0-	1	1	1251	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	2383	-0-	-3414	-0-	2	1	2381	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3384	-0-	-1142	-0-	3	1	3381	2	N	-0-					-0-
*09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	4	1	3666	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

04	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
05	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
08	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
*09	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

04	202230	X	202230	-0-	-0-	-0-	202230	2			N	-0-					-0-
05	196299	X	196299	-0-	-0-	-0-	196299	2			N	-0-					-0-
06	178296	X	178296	-0-	-0-	-0-	178296	2			N	-0-					-0-
07	178335	X	178335	-0-	-0-	-0-	178335	2			N	-0-					-0-
08	170836	X	170836	-0-	-0-	-0-	170836	2			N	-0-					-0-
*09	157167	X	157167	-0-	-0-	-0-	157167	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	806	N	169	-0-	-637	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	961	N	23	-0-	-938	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	900	N	8	-0-	-892	-0-	8	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

04	7470	X	7014	-0-	-456	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
05	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
06	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7512	-0-	-21	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7548	-0-	-233	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7316	-0-	-214	-0-	7316	2			N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	9360	X	5179	-0-	-4181	-0-	10	1	5169	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	4476	-0-	-3398	-0-	9	1	4467	2	N	-0-					-0-
06	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	17	1	8779	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	4176	-0-	-3698	-0-	8	1	4168	2	N	-0-					-0-
08	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	18	1	9053	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	146	-0-	-8644	-0-	146	2			N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

04	7620	X	5263	-0-	-2357	-0-	5	1	5258	2	N	-0-					-0-
05	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10	1	10445	2	N	-0-					-0-
06	25747	X	25747	-0-	-0-	-0-	26	1	25721	2	N	-0-					-0-
07	25197	X	25197	-0-	-0-	-0-	25	1	25172	2	N	-0-					-0-
08	21788	X	21788	-0-	-0-	-0-	22	1	21766	2	N	-0-					-0-
*09	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	17	1	17119	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9	1	9077	2	N	-0-			-0-
05	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9	1	9192	2	N	-0-			-0-
06	9900	X	9527	-0-	-373	-0-	9	1	9518	2	N	-0-			-0-
07	10230	X	9772	-0-	-458	-0-	10	1	9762	2	N	-0-			-0-
08	10230	X	9418	-0-	-812	-0-	9	1	9409	2	N	-0-			-0-
09	9540	X	8761	-0-	-779	-0-	9	1	8752	2	N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRAPINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 266812 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13735 - 18673

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRAPINS DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

04	204854	X	204854	-0-	-0-	-0-	204854	2			N	-0-			-0-
05	184042	X	184042	-0-	-0-	-0-	184042	2			N	-0-			-0-
06	160146	X	160146	-0-	-0-	-0-	160146	2			N	-0-			-0-
07	153522	X	153522	-0-	-0-	-0-	153522	2			N	-0-			-0-
08	145285	X	145285	-0-	-0-	-0-	145285	2			N	-0-			-0-
*09	129500	X	129500	-0-	-0-	-0-	129500	2			N	-0-			-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

04	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	31	1	15807	2	N	-0-			-0-
05	16244	X	15812	-0-	-432	-0-	31	1	15781	2	N	-0-			-0-
06	15960	X	14480	-0-	-1480	-0-	29	1	14451	2	N	-0-			-0-
07	16492	X	12444	-0-	-4048	-0-	24	1	12420	2	N	-0-			-0-
08	16492	X	11143	-0-	-5349	-0-	22	1	11121	2	N	-0-			-0-
09	15840	X	10153	-0-	-5687	-0-	20	1	10133	2	N	-0-			-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

04	14370	X	11870	-0-	-2500	-0-	12	1	11858	2	N	-0-			-0-
05	14632	X	12551	-0-	-2081	-0-	12	1	12539	2	N	-0-			-0-
06	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	14	1	14569	2	N	-0-			-0-
07	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	16	1	16176	2	N	-0-			-0-
08	14880	X	12612	-0-	-2268	-0-	12	1	12600	2	N	-0-			-0-
09	14580	X	11938	-0-	-2642	-0-	12	1	11926	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8550	X	8268	-0-	-282	-0-	8	1	8260	2	N	-0-					-0-
05	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	11	1	10590	2	N	-0-					-0-
06	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	13	1	12517	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
07	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13	1	13515	2	N	-0-					-0-
08	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11	1	11176	2	N	-0-					-0-
09	12540	X	10024	-0-	-2516	-0-	10	1	10014	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	7930	-0-	-1010	-0-	8	1	7922	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	6599	-0-	-2639	-0-	7	1	6592	2	N	-0-					-0-
06	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	15	1	14711	2	N	-0-					-0-
07	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13	1	13334	2	N	-0-					-0-
08	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	12	1	11956	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	9297	-0-	-3093	-0-	9	1	9288	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30984	X	30984	-0-	-0-	-0-	31	1	30953	2	N	-0-					-0-
05	31030	X	31030	-0-	-0-	-0-	31	1	30999	2	N	-0-					-0-
06	30732	X	30732	-0-	-0-	-0-	30	1	30702	2	N	-0-					-0-
07	30823	X	30823	-0-	-0-	-0-	31	1	30792	2	N	-0-					-0-
08	30116	X	30116	-0-	-0-	-0-	30	1	30086	2	N	-0-					-0-
*09	28760	X	28760	-0-	-0-	-0-	28	1	28732	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
04	10800	X	1513	-0-	-9287	-0-	1	1	1512	2	Y	-0-					19
05	10230	X	31	-0-	-10199	-0-	31	2			Y	-0-					19
06	20551	X	20551	-0-	-0-	-0-	21	1	20511	2	Y	17	17	8			19
							19	9									
07	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	14	1	14780	2	Y	-0-					19
08	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9	1	9285	2	Y	-0-					19
09	14400	X	7737	-0-	-6663	-0-	8	1	7729	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
04	8700	X	1203	-0-	-7497	-0-	1	1	1202	2	Y	-0-					-0-
05	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					-0-
06	23282	X	23282	-0-	-0-	-0-	23	1	23204	2	Y	50	50	8			-0-
							55	9									
07	15301	X	15301	-0-	-0-	-0-	15	1	15286	2	Y	-0-					-0-
08	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	13	1	12876	2	Y	-0-					-0-
*09	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	12	1	11564	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
04	8700	X	8254	-0-	-446	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
05	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
06	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	17507	2			N	-0-					-0-
07	19010	X	19010	-0-	-0-	-0-	19010	2			N	-0-					-0-
08	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
*09	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	17045	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5417	-0-	-703	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4556	-0-	-1768	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4255	-0-	-1025	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	3614	-0-	-1997	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
08	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
*09	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	5535	-0-	-255	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5504	-0-	-479	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4647	-0-	-1713	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4773	-0-	-1799	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	4606	-0-	-1966	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4158	-0-	-1392	-0-	4158	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22560	X	18497	-0-	-4063	-0-	19	1	18478	2	N	-0-					-0-
05	24769	X	16533	-0-	-8236	-0-	16	1	16517	2	N	-0-					-0-
06	23970	X	16799	-0-	-7171	-0-	17	1	16782	2	N	-0-					-0-
07	24769	X	16213	-0-	-8556	-0-	15	1	16198	2	N	-0-					-0-
08	19871	X	11676	-0-	-8195	-0-	12	1	11664	2	N	-0-					-0-
09	18510	X	13559	-0-	-4951	-0-	13	1	13546	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12990	X	12520	-0-	-470	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	13022	-0-	-91	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
06	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	12803	-0-	-124	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12513	-0-	-507	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	11956	-0-	-974	-0-	11956	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

04	15180	X	14168	-0-	-1012	-0-	14	1	14154	2	N	-0-					-0-
05	15686	X	14326	-0-	-1360	-0-	14	1	14312	2	N	-0-					-0-
06	14490	X	12663	-0-	-1827	-0-	13	1	12614	2	N	33	33	8			-0-
							36	9									
07	14973	X	12156	-0-	-2817	-0-	12	1	12144	2	N	-0-					-0-
08	14973	X	11991	-0-	-2982	-0-	12	1	11979	2	N	-0-					-0-
09	14160	X	11298	-0-	-2862	-0-	11	1	11287	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

04	12810	X	11588	-0-	-1222	-0-	11	1	11577	2	N	-0-					-0-
05	12710	X	11787	-0-	-923	-0-	12	1	11775	2	N	-0-					-0-
06	12300	X	11129	-0-	-1171	-0-	11	1	11118	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11095	-0-	-871	-0-	11	1	11084	2	N	-0-					-0-
08	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	13	1	12936	2	N	-0-					-0-
*09	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	13	1	12734	2	N	-0-					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

04	97761	X	97761	-0-	-0-	-0-	97761	2			N	-0-					-0-
05	94443	X	94443	-0-	-0-	-0-	94443	2			N	-0-					-0-
06	84071	X	84071	-0-	-0-	-0-	84071	2			N	-0-					-0-
07	77915	X	77915	-0-	-0-	-0-	77915	2			N	-0-					-0-
08	75730	X	75730	-0-	-0-	-0-	75730	2			N	-0-					-0-
*09	69130	X	69130	-0-	-0-	-0-	69130	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

04	18963	X	18963	-0-	-0-	-0-	19	1	18944	2	N	-0-					-0-
05	17795	X	17795	-0-	-0-	-0-	18	1	17777	2	N	-0-					-0-
06	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	15	1	15486	2	N	-0-					-0-
07	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	18	1	18444	2	N	-0-					-0-
08	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14	1	14689	2	N	-0-					-0-
*09	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	17	1	17527	2	N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

04	15960	X	14281	-0-	-1679	-0-	14	1	14267	2	N	-0-					-0-
05	15903	X	14891	-0-	-1012	-0-	15	1	14876	2	N	-0-					-0-
06	15390	X	14059	-0-	-1331	-0-	14	1	14006	2	N	35	35	8			-0-
							39	9									
07	15314	X	14289	-0-	-1025	-0-	14	1	14275	2	N	-0-					-0-
08	15314	X	14161	-0-	-1153	-0-	14	1	14147	2	N	-0-					-0-
09	14400	X	10237	-0-	-4163	-0-	10	1	10227	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	9510	X	394	-0-	-9116	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	6300	-0-	-3527	-0-	6	1	6294	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	8615	-0-	-895	-0-	9	1	8606	2	N	-0-					-0-
07	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	7	1	6980	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	6062	-0-	-231	-0-	6	1	6056	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	5598	-0-	-3012	-0-	6	1	5592	2	N	-0-					-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13080	X	12028	-0-	-1052	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	3717	-0-	-9799	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
06	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	14868	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	6030	-0-	-6401	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
08	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	3426	-0-	-9654	-0-	3426	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16980	X	14672	-0-	-2308	-0-	14672	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	13357	-0-	-6080	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	12266	-0-	-6544	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	17471	-0-	-1966	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
08	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	13489	-0-	-1181	-0-	13489	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	77197	X	77197	-0-	-0-	-0-	77197	2			N	-0-					-0-
05	76078	X	76078	-0-	-0-	-0-	76078	2			N	-0-					-0-
06	71588	X	71588	-0-	-0-	-0-	71588	2			N	-0-					-0-
07	70236	X	70236	-0-	-0-	-0-	70236	2			N	-0-					-0-
08	69330	X	69330	-0-	-0-	-0-	69330	2			N	-0-					-0-
*09	64085	X	64085	-0-	-0-	-0-	64085	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
04	10410	X	8555	-0-	-1855	-0-	8	1	8547	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	8838	-0-	-1299	-0-	9	1	8829	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	8545	-0-	-1265	-0-	9	1	8523	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
07	9765	X	8316	-0-	-1449	-0-	8	1	8308	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	8168	-0-	-1225	-0-	8	1	8160	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	7677	-0-	-873	-0-	8	1	7669	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
04	10170	X	9901	-0-	-269	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
05	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	10180	-0-	-80	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10205	-0-	-397	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9752	-0-	-850	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8492	-0-	-1678	-0-	8492	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
04	29948	X	29948	-0-	-0-	-0-	58	1	29890	2	N	-0-					-0-
05	30278	X	30278	-0-	-0-	-0-	60	1	30218	2	N	-0-					-0-
06	28546	X	28546	-0-	-0-	-0-	57	1	28489	2	N	-0-					-0-
07	33331	X	33331	-0-	-0-	-0-	67	1	33264	2	N	-0-					-0-
08	21373	X	21373	-0-	-0-	-0-	42	1	21331	2	N	-0-					-0-
*09	19438	X	19438	-0-	-0-	-0-	39	1	19399	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
04	11850	X	11673	-0-	-177	-0-	11	1	11662	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	11431	-0-	-814	-0-	11	1	11420	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	10786	-0-	-1454	-0-	11	1	10753	2	N	20	20	8			-0-
							22	9									
07	12648	X	10291	-0-	-2357	-0-	10	1	10281	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	10606	-0-	-2042	-0-	11	1	10595	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	10677	-0-	-993	-0-	11	1	10666	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
04	22710	X	20192	-0-	-2518	-0-	20192	2			N	-0-					-0-
05	22289	X	20742	-0-	-1547	-0-	20742	2			N	-0-					-0-
06	21594	X	21594	-0-	-0-	-0-	21594	2			N	-0-					-0-
07	21669	X	20912	-0-	-757	-0-	20912	2			N	-0-					-0-
08	20863	X	18765	-0-	-2098	-0-	18765	2			N	-0-					-0-
09	21600	X	17096	-0-	-4504	-0-	17096	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
04	9420	X	8665	-0-	-755	-0-	9	1	8656	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	9293	-0-	-255	-0-	9	1	9284	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8833	-0-	-47	-0-	9	1	8807	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
07	9083	X	9026	-0-	-57	-0-	9	1	9017	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8877	-0-	-423	-0-	9	1	8868	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8547	-0-	-453	-0-	9	1	8538	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
04	9450	X	8040	-0-	-1410	-0-	8	1	8032	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	8589	-0-	-959	-0-	9	1	8580	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	7922	-0-	-1198	-0-	8	1	7902	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
07	9021	X	8104	-0-	-917	-0-	8	1	8096	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7866	-0-	-721	-0-	8	1	7858	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	7355	-0-	-955	-0-	7	1	7348	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
04	13890	X	12326	-0-	-1564	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	13596	-0-	-75	-0-	13596	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	12736	-0-	-374	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12719	-0-	-735	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	12826	-0-	-783	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	12307	-0-	-863	-0-	12307	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
04	23520	X	7682	-0-	-15838	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	6283	-0-	-18021	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	4662	-0-	-15828	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	4699	-0-	-12599	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	2772	-0-	-9287	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	1892	-0-	-5788	-0-	1892	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
04	20910	X	19754	-0-	-1156	-0-	39	1	19715	2	N	-0-					-0-
05	21607	X	20117	-0-	-1490	-0-	40	1	20077	2	N	-0-					-0-
06	20820	X	17163	-0-	-3657	-0-	34	1	17129	2	N	-0-					-0-
07	21514	X	18094	-0-	-3420	-0-	35	1	18059	2	N	-0-					-0-
08	21514	X	17003	-0-	-4511	-0-	34	1	16969	2	N	-0-					-0-
09	19740	X	17422	-0-	-2318	-0-	35	1	17387	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
04	9930	X	8739	-0-	-1191	-0-	9	1	8730	2	N	-0-					-0-
05	10230	X	9128	-0-	-1102	-0-	9	1	9119	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	9038	-0-	-652	-0-	9	1	9017	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
07	9765	X	8872	-0-	-893	-0-	9	1	8863	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	8802	-0-	-963	-0-	9	1	8793	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	8170	-0-	-860	-0-	8	1	8162	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
04	8400	X	5770	-0-	-2630	-0-	6	1	5764	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	5599	-0-	-4414	-0-	6	1	5593	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	5672	-0-	-4018	-0-	6	1	5654	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
07	10013	X	5021	-0-	-4992	-0-	5	1	5016	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	5608	-0-	-1088	-0-	6	1	5602	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5298	-0-	-462	-0-	5	1	5293	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
04	29008	X	29008	-0-	-0-	-0-	56	1	28952	2	N	-0-			-0-
05	22772	X	22772	-0-	-0-	-0-	45	1	22727	2	N	-0-			-0-
06	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	32	1	15997	2	N	-0-			-0-
07	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	30	1	15477	2	N	-0-			-0-
08	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	27	1	13396	2	N	-0-			-0-
*09	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	21	1	10454	2	N	-0-			-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

04	14910	X	14699	-0-	-211	-0-	14699	2			N	-0-			-0-
05	16244	X	14032	-0-	-2212	-0-	14032	2			N	-0-			-0-
06	15720	X	15032	-0-	-688	-0-	15032	2			N	-0-			-0-
07	16244	X	14290	-0-	-1954	-0-	14290	2			N	-0-			-0-
08	15252	X	15187	-0-	-65	-0-	15187	2			N	-0-			-0-
09	15030	X	13371	-0-	-1659	-0-	13371	2			N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

04	8580	X	5980	-0-	-2600	-0-	5980	2			N	-0-			-0-
05	8556	X	6515	-0-	-2041	-0-	6515	2			N	-0-			-0-
06	7800	X	6370	-0-	-1430	-0-	6370	2			N	-0-			-0-
07	6169	X	5034	-0-	-1135	-0-	5034	2			N	-0-			-0-
08	6510	X	4806	-0-	-1704	-0-	4806	2			N	-0-			-0-
*09	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	2			N	-0-			-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18330	X	16563	-0-	-1767	-0-	16	1	16547	2	N	-0-					-0-
05	18507	X	16989	-0-	-1518	-0-	17	1	16972	2	N	-0-					-0-
06	17610	X	15810	-0-	-1800	-0-	16	1	15777	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
07	17639	X	16349	-0-	-1290	-0-	16	1	16333	2	N	-0-					-0-
08	17298	X	15830	-0-	-1468	-0-	16	1	15814	2	N	-0-					-0-
09	16560	X	15395	-0-	-1165	-0-	15	1	15380	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20018	X	20018	-0-	-0-	-0-	39	1	19979	2	N	-0-					-0-
05	20677	X	13055	-0-	-7622	-0-	26	1	13029	2	N	-0-					-0-
06	20010	X	13085	-0-	-6925	-0-	26	1	13059	2	N	-0-					-0-
07	26250	X	26250	-0-	-0-	-0-	51	1	26199	2	N	-0-					-0-
08	21459	X	21459	-0-	-0-	-0-	43	1	21416	2	N	-0-					-0-
09	20010	X	19244	-0-	-766	-0-	38	1	19206	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10590	X	9836	-0-	-754	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10000	-0-	-943	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9304	-0-	-986	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9314	-0-	-1319	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9199	-0-	-1434	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8593	-0-	-1247	-0-	8593	2			N	-0-					-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43620	X	39261	-0-	-4359	-0-	39261	2			N	-0-					-0-
05	43741	X	39158	-0-	-4583	-0-	39158	2			N	-0-					-0-
06	41220	X	36978	-0-	-4242	-0-	36978	2			N	-0-					-0-
07	41819	X	37970	-0-	-3849	-0-	37970	2			N	-0-					-0-
08	40579	X	36526	-0-	-4053	-0-	36526	2			N	-0-					-0-
09	39270	X	33690	-0-	-5580	-0-	33690	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
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

04	14520	X	11725	-0-	-2795	-0-	11725	2			N	-0-			-0-
05	14012	X	12387	-0-	-1625	-0-	12387	2			N	-0-			-0-
06	13560	X	12062	-0-	-1498	-0-	12062	2			N	-0-			-0-
07	13082	X	12357	-0-	-725	-0-	12357	2			N	-0-			-0-
08	12679	X	11447	-0-	-1232	-0-	11447	2			N	-0-			-0-
09	12060	X	11164	-0-	-896	-0-	11164	2			N	-0-			-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

04	9180	X	2000	-0-	-7180	-0-	2	1	1998	2	N	-0-			-0-
05	23653	X	7438	-0-	-16215	-0-	7	1	7431	2	N	-0-			-0-
06	22890	X	18108	-0-	-4782	-0-	18	1	18090	2	N	-0-			-0-
07	23653	X	14098	-0-	-9555	-0-	14	1	14084	2	N	-0-			-0-
08	15035	X	13233	-0-	-1802	-0-	13	1	13220	2	N	-0-			-0-
09	18120	X	12680	-0-	-5440	-0-	13	1	12667	2	N	-0-			-0-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

04	30834	X	30834	-0-	-0-	-0-	30	1	30804	2	N	-0-			-0-
05	26388	X	26388	-0-	-0-	-0-	26	1	26362	2	N	-0-			-0-
06	25845	X	25845	-0-	-0-	-0-	26	1	25819	2	N	-0-			-0-
07	26026	X	26026	-0-	-0-	-0-	26	1	26000	2	N	-0-			-0-
08	27811	X	27811	-0-	-0-	-0-	27	1	27784	2	N	-0-			-0-
*09	24957	X	24957	-0-	-0-	-0-	25	1	24932	2	N	-0-			-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

04	143818	X	143818	-0-	-0-	-0-	143818	2			N	-0-			-0-
05	137130	X	137130	-0-	-0-	-0-	137130	2			N	-0-			-0-
06	123998	X	123998	-0-	-0-	-0-	123998	2			N	-0-			-0-
07	118735	X	118735	-0-	-0-	-0-	118735	2			N	-0-			-0-
08	121147	X	121147	-0-	-0-	-0-	121147	2			N	-0-			-0-
*09	115622	X	115622	-0-	-0-	-0-	115622	2			N	-0-			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

04	14730	X	13611	-0-	-1119	-0-	13	1	13598	2	N	-0-			-0-
05	15221	X	14431	-0-	-790	-0-	14	1	14417	2	N	-0-			-0-
06	14340	X	13412	-0-	-928	-0-	13	1	13380	2	N	17	17	8	-0-
							19	9							
07	14756	X	14000	-0-	-756	-0-	14	1	13986	2	N	-0-			-0-
08	14663	X	13458	-0-	-1205	-0-	13	1	13445	2	N	-0-			-0-
09	13980	X	12903	-0-	-1077	-0-	13	1	12890	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19320	X	17537	-0-	-1783	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	18390	-0-	-1171	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
06	18240	X	17750	-0-	-490	-0-	17750	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	17886	-0-	-683	-0-	17886	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	16229	-0-	-2340	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	16111	-0-	-1679	-0-	16111	2			N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*09	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17670	X	14255	-0-	-3415	-0-	14	1	14241	2	N	-0-					-0-
05	51834	X	51834	-0-	-0-	-0-	52	1	51782	2	N	-0-					-0-
06	79381	X	79381	-0-	-0-	-0-	80	1	79301	2	N	-0-					-0-
07	84072	X	84072	-0-	-0-	-0-	85	1	83987	2	N	-0-					-0-
08	81495	X	81495	-0-	-0-	-0-	82	1	81413	2	N	-0-					-0-
*09	84038	X	84038	-0-	-0-	-0-	85	1	83953	2	N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69904	X	69904	-0-	-0-	-0-	69904	2			N	-0-					-0-
05	68084	X	68084	-0-	-0-	-0-	68084	2			N	-0-					-0-
06	62734	X	62734	-0-	-0-	-0-	62734	2			N	-0-					-0-
07	60712	X	60712	-0-	-0-	-0-	60712	2			N	-0-					-0-
08	58443	X	58443	-0-	-0-	-0-	58443	2			N	-0-					-0-
*09	56842	X	56842	-0-	-0-	-0-	56842	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63190	X	63190	-0-	-0-	-0-	63190	2			N	-0-					-0-
05	61972	X	61972	-0-	-0-	-0-	61972	2			N	-0-					-0-
06	58137	X	58137	-0-	-0-	-0-	58137	2			N	-0-					-0-
07	54912	X	54912	-0-	-0-	-0-	54912	2			N	-0-					-0-
08	54968	X	54968	-0-	-0-	-0-	54968	2			N	-0-					-0-
*09	51744	X	51744	-0-	-0-	-0-	51744	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54330	X	44789	-0-	-9541	-0-	44789	2			N	-0-					-0-
05	53878	X	43801	-0-	-10077	-0-	43801	2			N	-0-					-0-
06	49590	X	45140	-0-	-4450	-0-	45140	2			N	-0-					-0-
07	49569	X	43583	-0-	-5986	-0-	43583	2			N	-0-					-0-
08	48143	X	41142	-0-	-7001	-0-	41142	2			N	-0-					-0-
09	45150	X	37727	-0-	-7423	-0-	37727	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80301	X	80301	-0-	-0-	-0-	80301	2			N	-0-					-0-
05	30847	X	30847	-0-	-0-	-0-	30847	2			N	-0-					-0-
06	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
07	52740	X	52740	-0-	-0-	-0-	52740	2			N	-0-					-0-
08	24795	X	24795	-0-	-0-	-0-	24795	2			N	-0-					-0-
*09	38151	X	38151	-0-	-0-	-0-	38151	2			N	-0-					-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	976	-0-	-8564	-0-	1	1	975	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	5384	-0-	-6458	-0-	5	1	5379	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	7512	-0-	-3948	-0-	8	1	7504	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	8511	-0-	-3331	-0-	9	1	8502	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	9667	-0-	-780	-0-	10	1	9657	2	N	-0-					-0-
*09	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	10	1	9693	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115747	X	115747	-0-	-0-	-0-	115747	2			N	-0-					-0-
05	112680	X	112680	-0-	-0-	-0-	112680	2			N	-0-					-0-
06	98420	X	98420	-0-	-0-	-0-	98420	2			N	-0-					-0-
07	31513	X	31513	-0-	-0-	-0-	31513	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83250	X	42948	-0-	-40302	-0-	42948	2			N	-0-					-0-
05	73222	X	41380	-0-	-31842	-0-	41380	2			N	-0-					-0-
06	59730	X	36803	-0-	-22927	-0-	36803	2			N	-0-					-0-
07	55304	X	34832	-0-	-20472	-0-	34832	2			N	-0-					-0-
08	49321	X	32319	-0-	-17002	-0-	32319	2			N	-0-					-0-
09	42960	X	28753	-0-	-14207	-0-	28753	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE A398 WELL #: 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
04	20130	X	19942	-0-	-188	-0-	19942	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	19478	-0-	-1323	-0-	19478	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	17524	-0-	-1826	-0-	17524	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	15509	-0-	-5106	-0-	15509	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	17653	-0-	-2962	-0-	17653	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	13877	-0-	-6073	-0-	13877	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
04	47520	X	37115	-0-	-10405	-0-	37115	2			N	-0-					-0-
05	49104	X	34292	-0-	-14812	-0-	34292	2			N	-0-					-0-
06	47520	X	33488	-0-	-14032	-0-	33488	2			N	-0-					-0-
07	44206	X	34525	-0-	-9681	-0-	34525	2			N	-0-					-0-
08	43183	X	32488	-0-	-10695	-0-	32488	2			N	-0-					-0-
09	37110	X	30424	-0-	-6686	-0-	30424	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
04	166560	X	166560	-0-	-0-	-0-	166560	2			N	-0-					-0-
05	160272	X	160272	-0-	-0-	-0-	160272	2			N	-0-					-0-
06	145950	X	145950	-0-	-0-	-0-	145950	2			N	-0-					-0-
07	141556	X	141556	-0-	-0-	-0-	141556	2			N	-0-					-0-
08	133523	X	133523	-0-	-0-	-0-	133523	2			N	-0-					-0-
*09	120814	X	120814	-0-	-0-	-0-	120814	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
05	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	14151	2			N	-0-					-0-
06	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	12111	-0-	-103	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
08	33907	X	33907	-0-	-0-	-0-	33907	2			N	-0-					-0-
*09	57275	X	57275	-0-	-0-	-0-	57275	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 282000 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66990	X	45422	-0-	-21568	-0-	45422	2			N	-0-					-0-
05	66433	X	51610	-0-	-14823	-0-	51610	2			N	-0-					-0-
06	60090	X	39663	-0-	-20427	-0-	39663	2			N	-0-					-0-
07	53072	X	40200	-0-	-12872	-0-	40200	2			N	-0-					-0-
08	51615	X	32497	-0-	-19118	-0-	32497	2			N	-0-					-0-
09	49950	X	37490	-0-	-12460	-0-	37490	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	173342	X	173342	-0-	-0-	-0-	173342	2			N	-0-					-0-
05	165613	X	165613	-0-	-0-	-0-	165613	2			N	-0-					-0-
06	148338	X	148338	-0-	-0-	-0-	148338	2			N	-0-					-0-
07	141513	X	141513	-0-	-0-	-0-	141513	2			N	-0-					-0-
08	133052	X	133052	-0-	-0-	-0-	133052	2			N	-0-					-0-
*09	120004	X	120004	-0-	-0-	-0-	120004	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

04	53250	X	42493	-0-	-10757	-0-	42493	2			N	-0-					-0-
05	55025	X	41642	-0-	-13383	-0-	41642	2			N	-0-					-0-
06	48720	X	37140	-0-	-11580	-0-	37140	2			N	-0-					-0-
07	50344	X	23365	-0-	-26979	-0-	23365	2			N	-0-					-0-
08	48360	X	13975	-0-	-34385	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
*09	62974	X	62974	-0-	-0-	-0-	62974	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

04	10800	X	5014	-0-	-5786	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	1875	-0-	-8541	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	853	-0-	-8717	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	140	-0-	-8137	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
09	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063

04	58620	X	38313	-0-	-20307	-0-	38313	2			N	-0-					-0-
05	54374	X	44823	-0-	-9551	-0-	44823	2			N	-0-					-0-
06	56730	X	34657	-0-	-22073	-0-	34657	2			N	-0-					-0-
07	58621	X	29572	-0-	-29049	-0-	29572	2			N	-0-					-0-
08	58621	X	14615	-0-	-44006	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
09	43380	X	365	-0-	-43015	-0-	365	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223

04	99510	X	61183	-0-	-38327	-0-	61183	2			N	-0-					-0-
05	89032	X	35058	-0-	-53974	-0-	35058	2			N	-0-					-0-
06	79440	X	27519	-0-	-51921	-0-	27519	2			N	-0-					-0-
07	71300	X	56950	-0-	-14350	-0-	56950	2			N	-0-					-0-
08	71300	X	-0-	-0-	-71300	-0-					N	-0-					-0-
09	61170	X	-0-	-0-	-61170	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803

04	42780	X	14402	-0-	-28378	-0-	14402	2			N	-0-					-0-
05	43245	X	41014	-0-	-2231	-0-	41014	2			N	-0-					-0-
06	37860	X	27393	-0-	-10467	-0-	27393	2			N	-0-					-0-
07	27451	X	27451	-0-	-0-	-0-	27451	2			N	-0-					-0-
08	41013	X	19714	-0-	-21299	-0-	19714	2			N	-0-					-0-
09	39690	X	24608	-0-	-15082	-0-	24608	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593

04	234060	X	215770	-0-	-18290	-0-	215770	2			N	-0-					-0-
05	241862	X	215430	-0-	-26432	-0-	215430	2			N	-0-					-0-
06	234060	X	201105	-0-	-32955	-0-	201105	2			N	-0-					-0-
07	241862	X	191105	-0-	-50757	-0-	191105	2			N	-0-					-0-
08	224440	X	168672	-0-	-55768	-0-	168672	2			N	-0-					-0-
09	215760	X	140239	-0-	-75521	-0-	140239	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	130302	X	130302	-0-	-0-	-0-	130302	2			N	-0-					-0-
05	120485	X	120485	-0-	-0-	-0-	120485	2			N	-0-					-0-
06	109143	X	109143	-0-	-0-	-0-	109143	2			N	-0-					-0-
07	41805	X	41805	-0-	-0-	-0-	41805	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

04	102780	X	84532	-0-	-18248	-0-	84532	2			N	-0-					-0-
05	106206	X	82623	-0-	-23583	-0-	82623	2			N	-0-					-0-
06	94680	X	49566	-0-	-45114	-0-	49566	2			N	-0-					-0-
07	95170	X	6535	-0-	-88635	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
08	94488	X	45206	-0-	-49282	-0-	45206	2			N	-0-					-0-
09	84540	X	81297	-0-	-3243	-0-	81297	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840

04	194880	X	109423	-0-	-85457	-0-	109423	2			N	-0-					-0-
05	181195	X	102070	-0-	-79125	-0-	102070	2			N	-0-					-0-
06	151830	X	89452	-0-	-62378	-0-	89452	2			N	-0-					-0-
07	139531	X	86005	-0-	-53526	-0-	86005	2			N	-0-					-0-
08	125922	X	84944	-0-	-40978	-0-	84944	2			N	-0-					-0-
09	109410	X	77281	-0-	-32129	-0-	77281	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 13975 PERF.14100 - 21333

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 283742 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14450 - 21533

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERS WELL #: B 1SL RRCID -> 284180 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13990 - 19533

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI RAPTORS DU WELL #: H 1 RRCID -> 284247 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 14986 PERF.15540 - 17523

04	36390	X	16588	-0-	-19802	-0-	16588	2			N	-0-					-0-
05	28489	X	14424	-0-	-14065	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
06	22710	X	13485	-0-	-9225	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	-0-	-0-	-22785	-0-					N	-0-					-0-
08	22785	X	20803	-0-	-1982	-0-	20803	2			N	-0-					-0-
09	16590	X	8408	-0-	-8182	-0-	8408	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINERS WELL #: H 3 RRCID -> 284542 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 14155 PERF.14465 - 21820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	194157	X	194157	-0-	-0-	-0-	194157	2			N	-0-					-0-
05	93868	X	93868	-0-	-0-	-0-	93868	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	174227	X	174227	-0-	-0-	-0-	174227	2			N	-0-					-0-
08	18713	X	18713	-0-	-0-	-0-	18713	2			N	-0-					-0-
*09	166662	X	166662	-0-	-0-	-0-	166662	2			N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	196688	X	196688	-0-	-0-	-0-	196688	2			N	-0-					-0-
05	187691	X	187691	-0-	-0-	-0-	187691	2			N	-0-					-0-
06	163952	X	163952	-0-	-0-	-0-	163952	2			N	-0-					-0-
07	159747	X	159747	-0-	-0-	-0-	159747	2			N	-0-					-0-
08	144216	X	144216	-0-	-0-	-0-	144216	2			N	-0-					-0-
*09	155171	X	155171	-0-	-0-	-0-	155171	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERS WELL #: H 2 RRCID -> 284770 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112935	X	112935	-0-	-0-	-0-	112935	2			N	-0-					-0-
05	110824	X	110824	-0-	-0-	-0-	110824	2			N	-0-					-0-
06	96556	X	96556	-0-	-0-	-0-	96556	2			N	-0-					-0-
07	100597	X	100597	-0-	-0-	-0-	100597	2			N	-0-					-0-
08	96856	X	96856	-0-	-0-	-0-	96856	2			N	-0-					-0-
*09	92068	X	92068	-0-	-0-	-0-	92068	2			N	-0-					-0-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	147330	X	123090	-0-	-24240	-0-	242	1	122848	2	N	-0-					-0-
05	145049	X	120402	-0-	-24647	-0-	239	1	120163	2	N	-0-					-0-
06	134070	X	106242	-0-	-27828	-0-	209	1	106033	2	N	-0-					-0-
07	138539	X	105576	-0-	-32963	-0-	211	1	105365	2	N	-0-					-0-
08	138539	X	103882	-0-	-34657	-0-	204	1	103678	2	N	-0-					-0-
09	123090	X	96268	-0-	-26822	-0-	189	1	96079	2	N	-0-					-0-

GRIZZLIES DU WELL #: B 1 RRCID -> 284971 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	239135	X	239135	-0-	-0-	-0-	239135	2		N	-0-			-0-
05	240611	X	240611	-0-	-0-	-0-	240611	2		N	-0-			-0-
06	219692	X	219692	-0-	-0-	-0-	219692	2		N	-0-			-0-
07	215207	X	215207	-0-	-0-	-0-	215207	2		N	-0-			-0-
08	177965	X	177965	-0-	-0-	-0-	177965	2		N	-0-			-0-
*09	179122	X	179122	-0-	-0-	-0-	179122	2		N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14335 - 20393

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12615 - 22517

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 2 RRCID -> 285246 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285296 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478

04	117420	X	92612	-0-	-24808	-0-	92612	2		N	-0-			-0-
05	113584	X	85241	-0-	-28343	-0-	85241	2		N	-0-			-0-
06	104700	X	76516	-0-	-28184	-0-	76516	2		N	-0-			-0-
07	99231	X	75092	-0-	-24139	-0-	75092	2		N	-0-			-0-
08	95697	X	73334	-0-	-22363	-0-	73334	2		N	-0-			-0-
09	92610	X	67466	-0-	-25144	-0-	67466	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285440 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12105 - 20688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: B 3 RRCID -> 285548 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 14401 PERF.14195 - 22383

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN TRUST H-CREST E ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285549 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12437 - 23136

04	174390	X	148569	-0-	-25821	-0-	148569	2			N	-0-					-0-
05	176638	X	158213	-0-	-18425	-0-	158213	2			N	-0-					-0-
06	164160	X	145313	-0-	-18847	-0-	145313	2			N	-0-					-0-
07	164269	X	145154	-0-	-19115	-0-	145154	2			N	-0-					-0-
08	158224	X	140113	-0-	-18111	-0-	140113	2			N	-0-					-0-
09	153120	X	128283	-0-	-24837	-0-	128283	2			N	-0-					-0-

CREST F-CREST C ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285629 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12448 PERF.13052 - 18989

04	61710	X	48739	-0-	-12971	-0-	48739	2			N	-0-					-0-
05	59241	X	44738	-0-	-14503	-0-	44738	2			N	-0-					-0-
06	52620	X	40286	-0-	-12334	-0-	40286	2			N	-0-					-0-
07	51646	X	39893	-0-	-11753	-0-	39893	2			N	-0-					-0-
08	50375	X	38059	-0-	-12316	-0-	38059	2			N	-0-					-0-
09	48750	X	34559	-0-	-14191	-0-	34559	2			N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: B 1 RRCID -> 285695 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12875 - 21493

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDALS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285799 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12607 - 22176

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 285802 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14285 - 23003

04	300588	X	300588	-0-	-0-	-0-	300588	2			N	-0-					-0-
05	284040	X	284040	-0-	-0-	-0-	284040	2			N	-0-					-0-
06	268639	X	268639	-0-	-0-	-0-	268639	2			N	-0-					-0-
07	255482	X	255482	-0-	-0-	-0-	255482	2			N	-0-					-0-
08	235252	X	235252	-0-	-0-	-0-	235252	2			N	-0-					-0-
*09	216712	X	216712	-0-	-0-	-0-	216712	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 285822 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13995 - 22333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285968 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14290 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI GEODUCKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286006 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 14662 PERF.14785 - 22253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	422563	X	422563	-0-	-0-	-0-	422563	2			N	-0-					-0-
05	384694	X	384694	-0-	-0-	-0-	384694	2			N	-0-					-0-
06	336836	X	336836	-0-	-0-	-0-	336836	2			N	-0-					-0-
07	308921	X	308921	-0-	-0-	-0-	308921	2			N	-0-					-0-
08	283699	X	283699	-0-	-0-	-0-	283699	2			N	-0-					-0-
*09	250927	X	250927	-0-	-0-	-0-	250927	2			N	-0-					-0-

BSI GEODUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286068 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14389 PERF.14455 - 21593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286069 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13031 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISINGER P-CREST D ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 286094 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12747 - 23076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98850	X	75972	-0-	-22878	-0-	75972	2			N	-0-					-0-
05	98518	X	71298	-0-	-27220	-0-	71298	2			N	-0-					-0-
06	87630	X	64238	-0-	-23392	-0-	64238	2			N	-0-					-0-
07	85467	X	69032	-0-	-16435	-0-	69032	2			N	-0-					-0-
08	78492	X	66281	-0-	-12211	-0-	66281	2			N	-0-					-0-
09	75960	X	61075	-0-	-14885	-0-	61075	2			N	-0-					-0-

LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82290	X	71820	-0-	-10470	-0-	71820	2			N	-0-					-0-
05	85033	X	72268	-0-	-12765	-0-	72268	2			N	-0-					-0-
06	82290	X	63016	-0-	-19274	-0-	63016	2			N	-0-					-0-
07	83638	X	62162	-0-	-21476	-0-	62162	2			N	-0-					-0-
08	74214	X	62556	-0-	-11658	-0-	62556	2			N	-0-					-0-
*09	111512	X	111512	-0-	-0-	-0-	111512	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 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14775 - 22523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	336150	X	336150	-0-	-0-	-0-	336150	2			N	-0-			-0-
05	317664	X	317664	-0-	-0-	-0-	317664	2			N	-0-			-0-
06	284308	X	284308	-0-	-0-	-0-	284308	2			N	-0-			-0-
07	273640	X	273640	-0-	-0-	-0-	273640	2			N	-0-			-0-
08	253149	X	253149	-0-	-0-	-0-	253149	2			N	-0-			-0-
*09	225966	X	225966	-0-	-0-	-0-	225966	2			N	-0-			-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12720 - 16204

04	414309	X	414309	-0-	-0-	-0-	414	1	413895	2	N	-0-			-0-
05	273963	X	273963	-0-	-0-	-0-	272	1	273691	2	N	-0-			-0-
06	564049	X	564049	-0-	-0-	-0-	570	1	563479	2	N	-0-			-0-
07	601511	X	601511	-0-	-0-	-0-	607	1	600904	2	N	-0-			-0-
08	334132	X	334132	-0-	-0-	-0-	337	1	333795	2	N	-0-			-0-
*09	381610	X	381610	-0-	-0-	-0-	386	1	381224	2	N	-0-			-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14014 PERF.14360 - 22143

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERT WALTON WELL #: 11H RRCID -> 286934 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11008 - 18440

04	184260	X	144321	-0-	-39939	-0-	142	1	144179	2	N	-0-			-0-
05	178746	X	126935	-0-	-51811	-0-	127	1	126808	2	N	-0-			-0-
06	163410	X	139065	-0-	-24345	-0-	139	1	138926	2	N	-0-			-0-
07	162068	X	137060	-0-	-25008	-0-	134	1	136926	2	N	-0-			-0-
08	155806	X	129749	-0-	-26057	-0-	129	1	129620	2	N	-0-			-0-
09	144330	X	119380	-0-	-24950	-0-	119	1	119261	2	N	-0-			-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14694 PERF.14805 - 23093

04	404592	X	404592	-0-	-0-	-0-	404592	2			N	-0-			-0-
05	374492	X	374492	-0-	-0-	-0-	374492	2			N	-0-			-0-
06	327460	X	327460	-0-	-0-	-0-	327460	2			N	-0-			-0-
07	107967	X	107967	-0-	-0-	-0-	107967	2			N	-0-			-0-
08	56991	X	56991	-0-	-0-	-0-	56991	2			N	-0-			-0-
*09	101216	X	101216	-0-	-0-	-0-	101216	2			N	-0-			-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14790 - 22013

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 287030 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 14496 PERF.14620 - 21683

04	230616	X	230616	-0-	-0-	-0-	230616	2			N	-0-			-0-
05	213347	X	213347	-0-	-0-	-0-	213347	2			N	-0-			-0-
06	188103	X	188103	-0-	-0-	-0-	188103	2			N	-0-			-0-
07	180252	X	180252	-0-	-0-	-0-	180252	2			N	-0-			-0-
08	162021	X	162021	-0-	-0-	-0-	162021	2			N	-0-			-0-
*09	143298	X	143298	-0-	-0-	-0-	143298	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14405 PERF.14470 - 21813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGO WELL #: H 1 RRCID -> 287079 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 11446 PERF.11900 - 22592

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 287733 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14885 - 23173

04	460091	X	460091	-0-	-0-	-0-	460091	2			N	-0-					-0-
05	431004	X	431004	-0-	-0-	-0-	431004	2			N	-0-					-0-
06	381174	X	381174	-0-	-0-	-0-	381174	2			N	-0-					-0-
07	357516	X	357516	-0-	-0-	-0-	357516	2			N	-0-					-0-
08	325950	X	325950	-0-	-0-	-0-	325950	2			N	-0-					-0-
*09	236084	X	236084	-0-	-0-	-0-	236084	2			N	-0-					-0-

HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 287812 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11275 - 20822

04	197580	X	164820	-0-	-32760	-0-	162	1	164658	2	N	-0-					-0-
05	196571	X	172677	-0-	-23894	-0-	173	1	172504	2	N	-0-					-0-
06	195612	X	195612	-0-	-0-	-0-	196	1	195225	2	N	174	174	8			-0-
							191	9									
07	188987	X	188987	-0-	-0-	-0-	185	1	188802	2	N	-0-					-0-
08	178343	X	176623	-0-	-1720	-0-	176	1	176447	2	N	-0-					-0-
09	195600	X	163602	-0-	-31998	-0-	163	1	163439	2	N	-0-					-0-

TIBER WELL #: H 1 RRCID -> 287820 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 12084 PERF.12500 - 22235

04	331560	X	261348	-0-	-70212	-0-	261348	2			N	-0-					-0-
05	342612	X	272742	-0-	-69870	-0-	272742	2			N	-0-					-0-
06	315870	X	247835	-0-	-68035	-0-	247835	2			N	-0-					-0-
07	299491	X	248314	-0-	-51177	-0-	248314	2			N	-0-					-0-
08	283650	X	238964	-0-	-44686	-0-	238964	2			N	-0-					-0-
09	263940	X	225699	-0-	-38241	-0-	225699	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 287821 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14365 - 22088

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOOSIERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287946 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 12583 PERF.13050 - 21570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	227508	X	227508	-0-	-0-	-0-	224	1	227284	2	N	-0-			-0-
05	222203	X	222203	-0-	-0-	-0-	221	1	221982	2	N	-0-			-0-
06	207419	X	207419	-0-	-0-	-0-	204	1	207215	2	N	-0-			-0-
07	199797	X	199797	-0-	-0-	-0-	200	1	199597	2	N	-0-			-0-
08	181801	X	181801	-0-	-0-	-0-	179	1	181622	2	N	-0-			-0-
*09	178134	X	178134	-0-	-0-	-0-	175	1	177959	2	N	-0-			-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 3 RRCID -> 288159 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14490 - 22943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	644114	X	644114	-0-	-0-	-0-	644114	2			N	-0-			-0-
05	600633	X	600633	-0-	-0-	-0-	600633	2			N	-0-			-0-
06	536436	X	536436	-0-	-0-	-0-	536436	2			N	-0-			-0-
07	193463	X	193463	-0-	-0-	-0-	193463	2			N	-0-			-0-
08	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
*09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 3 RRCID -> 288180 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13782 PERF.14160 - 23003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENGUINS DU WELL #: H 1 RRCID -> 288260 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 13397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENGUINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288261 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 14170 PERF.14500 - 20793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	159511	X	159511	-0-	-0-	-0-	159511	2			N	-0-			-0-
05	128067	X	128067	-0-	-0-	-0-	128067	2			N	-0-			-0-
06	142542	X	142542	-0-	-0-	-0-	142542	2			N	-0-			-0-
07	57009	X	57009	-0-	-0-	-0-	57009	2			N	-0-			-0-
08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
*09	584603	X	584603	-0-	-0-	-0-	584603	2			N	-0-			-0-

PENGUINS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288310 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14360 - 20233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARRIORS DU WELL #: H 2 RRCID -> 288338 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13375 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	393993	X	393993	-0-	-0-	-0-	387	1	393606	2	N	-0-			-0-
05	378514	X	378514	-0-	-0-	-0-	373	1	378141	2	N	-0-			-0-
06	346125	X	346125	-0-	-0-	-0-	342	1	345783	2	N	-0-			-0-
07	338724	X	338724	-0-	-0-	-0-	333	1	338391	2	N	-0-			-0-
08	316972	X	316972	-0-	-0-	-0-	309	1	316663	2	N	-0-			-0-
*09	291665	X	291665	-0-	-0-	-0-	285	1	291380	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARRIORS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288375 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12875 - 20345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: B 1 RRCID -> 288463 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14005 - 21903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: B 2 RRCID -> 288471 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14075 - 21958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 2SL RRCID -> 288573 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13368 PERF. N/A

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

HOOSIERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288807 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 12061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 2 RRCID -> 288808 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		1089109	-0-	1089109	1089109	1089109	2			N	-0-					-0-

OB WELL #: H 1 RRCID -> 289473 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12725 - 22689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	365790	X	271802	-0-	-93988	-0-	271802	2			N	-0-					-0-
05	349835	X	266799	-0-	-83036	-0-	266799	2			N	-0-					-0-
06	321390	X	237704	-0-	-83686	-0-	237704	2			N	-0-					-0-
07	310186	X	238487	-0-	-71699	-0-	238487	2			N	-0-					-0-
08	295988	X	232727	-0-	-63261	-0-	232727	2			N	-0-					-0-
09	271800	X	221435	-0-	-50365	-0-	221435	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

*04	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	26	1	1638	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	30	1	1513	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1542	-0-	-168	-0-	43	1	1499	2	Y	-0-					-0-
*07	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	38	1	1587	2	Y	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	25	1	1736	2	Y	-0-					-0-
*09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	11	1	1660	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					97
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					97
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					97
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1996	3	30	9	Y	27	26	0			3
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1992	3	29	9	Y	26	26	0			3
*06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2234	3	3	9	Y	3	5	1			1
*07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2240	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2155	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2063	3	2	9	Y	2	1	1			2

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
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
*06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
*07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
*08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
*09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	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
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
09	0		884	-0-	884	884	884	3			Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291348 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 4967 - 4974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291667 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

04	204	R	204	-0-	-0-	-0-	97	2	107	9	N	97	72	1			36
05	239	R	239	-0-	-0-	-0-	139	2	100	9	N	91	111	1			16
06	255	R	255	-0-	-0-	-0-	161	2	94	9	N	85	72	1			29
07	260	R	260	-0-	-0-	-0-	159	2	101	9	N	92	115	1			6
08	273	R	273	-0-	-0-	-0-	176	2	97	9	N	88	80	1			14
*09	266	R	266	-0-	-0-	-0-	175	2	91	9	N	83	80	1			17

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291945 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

04	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7727	3	232	9	Y	211	151	1	36	8	99
05	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8144	3	187	9	Y	170	156	1			113
06	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	262	1	7536	3	Y	194	149	1			158
							213	9									
07	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	63	1	8135	3	Y	139	147	1			150
							153	9									
08	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	143	1	7869	3	Y	154	146	1			158
							169	9									
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					158

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156

04	3360	X	3261	-0-	-99	-0-	3220	3	41	9	Y	37	56	1	12	8	26
05	3472	X	3143	-0-	-329	-0-	3120	3	23	9	Y	21					47
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	18	1	2935	3	Y	34	40	1			41
							37	9									
07	3472	X	3065	-0-	-407	-0-	81	1	2961	3	Y	21					62
							23	9									
08	DLQ	G-10	3108	-0-	3108	3108	3087	3	21	9	Y	19	42	1			39
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3108					Y	NO RPT					39

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	107	1	1603	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1435	-0-	-270	-0-	109	1	1326	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1453	-0-	-287	-0-	105	1	1348	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	98	1	1471	2	N	-0-					-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	126	1	1446	2	N	-0-					-0-
*09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	105	1	1399	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
CO CHRISTIAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 293015 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6002 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	493	-0-	493	4771	41	1	452	2	N	-0-					-0-
11	0	W	699	-0-	699	5470	54	1	645	2	N	-0-					-0-
12	0	W	498	-0-	498	5968	31	1	467	2	N	-0-					-0-
01	0	W	509	-0-	509	6477	31	1	478	2	N	-0-					-0-
02	0	W	153	-0-	153	6630	9	1	144	2	N	-0-					-0-
03	0	W	120	-0-	120	6750	8	1	112	2	N	-0-					-0-
04	0	W	183	-0-	183	6933	11	1	172	2	N	-0-					-0-
05	0	W	115	-0-	115	7048	9	1	106	2	N	-0-					-0-
06	0	W	107	-0-	107	7155	8	1	99	2	N	-0-					-0-
07	0	W	80	-0-	80	7235	4	1	76	2	N	-0-					-0-
*08	7368	X	133	-0-	-7235	-0-	10	1	123	2	N	-0-					-0-
*09	4350	X	136	-0-	-4214	-0-	9	1	127	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

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2022

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3013	3	30	9	N	27					53
05	3193	X	3113	-0-	-80	-0-	3022	3	91	9	N	83					136
06	3090	X	2994	-0-	-96	-0-	2981	3	13	9	N	12					148
07	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	3062	3	55	9	N	50	171	1			27
08	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	2974	3	15	9	N	14					41
09	3030	X	2764	-0-	-266	-0-	2740	3	24	9	N	22					63

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					51
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					51
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-					51
07	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-					51
08	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	3			N	-0-					51
09	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	3			N	-0-					51

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2266	3	65	9	N	59	182	1			28
05	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	2284	3			N	-0-					28
06	2280	N	2182	-0-	-98	-0-	2182	3			N	-0-					28
07	2418	N	2271	-0-	-147	-0-	2219	3	52	9	N	47					75
08	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	2183	3			N	-0-					75
09	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	2135	3			N	-0-					75

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	274	2	156	9	Y	142					142
05	434	N	321	-0-	-113	-0-	319	2	2	9	Y	2					144
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	Y	1					145
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					145
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					145
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					145

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

04	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	157	1	1638	2	Y	-0-					-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	150	1	1609	2	Y	-0-					-0-
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	171	1	1783	2	Y	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	146	1	1569	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	117	1	965	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	934	-0-	-116	-0-	115	1	819	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

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.		87	-0-	87	87	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		5	-0-	5	92	5	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	474	3	23	9	Y	21	23	0			7
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	483	3	31	9	Y	28	28	0			7
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1572	3	3	9	Y	3	9	0			1
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1517	3	2	9	Y	2	2	0			1
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1414	3	2	9	Y	2	2	0			1
09	0		1377	-0-	1377	1377	1375	3	2	9	Y	2	2	0			1

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

04	870	N	427	-0-	-443	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	225	-0-	-705	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-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

04	1470	X	771	-0-	-699	-0-	771	2			N	-0-					338
05	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					338
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					338
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1902	2	9	9	N	8					346
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					346
09	2310	N	850	-0-	-1460	-0-	850	2			N	-0-					346

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

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

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 288158 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6378 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 289378 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 6676 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-

PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 289638 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 292598 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6528 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		1361	-0-	1361	1517	1264	3	97	9	N	88	62	1			29
05	2496	X	979	-0-	-1517	-0-	967	3	12	9	N	11					40
06	1980	X	369	-0-	-1611	-0-	369	3			N	-0-					40
07	2046	X	373	-0-	-1673	-0-	373	3			N	-0-					40
08	1395	N	781	-0-	-614	-0-	773	3	8	9	N	7					47
09	1350	N	834	-0-	-516	-0-	823	3	11	9	N	10					57

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

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

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7835	3	163	9	N	148	145	0			16
05	8060	X	7084	-0-	-976	-0-	6931	3	153	9	N	139	140	0			15
*06	7800	X	6792	-0-	-1008	-0-	6770	3	22	9	N	20	28	1			7
*07	8277	X	6209	-0-	-2068	-0-	6197	3	12	9	N	11	12	1			6
*08	8277	X	6469	-0-	-1808	-0-	6457	3	12	9	N	11	11	1			6
09	0		5742	-0-	5742	5742	5733	3	9	9	N	8	6	1			8

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	24	1	621	3	Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	198 15	1 9	2060	3	Y	14	33	1	2	8	10
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	213 7	1 9	2027	3	Y	6					16
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	388 11	1 9	2055	3	Y	10					26
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	497 15	1 9	2093	3	Y	14					40
08	DLQ G-10		2509	-0-	2509	2509	558 18	1 9	1933	3	Y	16					56
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2509					Y	NO RPT					56

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286763 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 6069 - 6084

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287100 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5976 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	381	1	1713	3	Y	99					152
							109	9									
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	333	1	2118	3	Y	18	110	1			60
							20	9									
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	368	1	2341	3	Y	49					109
							54	9									
07	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	422	1	2462	3	Y	50					159
							55	9									
08	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	547	1	2425	3	Y	58					217
							64	9									
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					217

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 5730 - 6021

04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	110	1	1635	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	133	1	1626	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	123	1	1581	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	106	1	1588	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	136	1	1570	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	117	1	1562	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	25	1	324	2	N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	23	1	345	2	N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	367	2	N	-0-					-0-
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	136	1	2035	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	170	1	2075	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2121	-0-	-69	-0-	154	1	1967	2	N	-0-					-0-
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	142	1	2109	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2196	-0-	-36	-0-	175	1	2021	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	125	1	1973	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

04	1800	N	1512	-0-	-288	-0-	95	1	1417	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	112	1	1366	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1324	-0-	-266	-0-	95	1	1229	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	94	1	1391	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	118	1	1359	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	73	1	1159	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292749 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5708 - 6000

04	0	W	3817	-0-	3817	78609	240	1	3577	2	N	-0-					-0-
05	0	W	3916	-0-	3916	82525	297	1	3619	2	N	-0-					-0-
06	0	W	3676	-0-	3676	86201	266	1	3410	2	N	-0-					-0-
*07	90149	X	3948	-0-	-86201	-0-	248	1	3700	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	3867	-0-	-1682	-0-	308	1	3559	2	N	-0-					-0-
*09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	225	1	3549	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3937	-0-	-443	-0-	3937	3			Y	-0-					-0-
05	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			Y	-0-					-0-
06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			Y	-0-					-0-
07	4433	X	4264	-0-	-169	-0-	4264	3			Y	-0-					-0-
08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			Y	-0-					-0-
*09	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			Y	-0-					-0-

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040

04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2123	-0-	-388	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2302	-0-	-364	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2368	-0-	-92	-0-	2368	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 282878 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6052 - 6064

04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	174 79	1 9	3018	2	N	72	55	1			23
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	176 72	1 9	2817	2	N	65	72	1			16
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	131 59	1 9	2551	2	N	54	54	1			16
07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	150 57	1 9	2640	2	N	52	57	1	1	8	10
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	152 59	1 9	2383	2	N	54	57	1			7
09	0		2415	-0-	2415	2415	146 72	1 9	2197	2	N	65	62	1			10

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1006	-0-	-224	-0-	54	1	933	2	N	17	13	1			5
							19	9									
05	930	N	873	-0-	-57	-0-	50	1	806	2	N	15	17	1			3
							17	9									
06	1140	N	856	-0-	-284	-0-	41	1	801	2	N	13	12	1			4
							14	9									
07	1054	N	789	-0-	-265	-0-	42	1	735	2	N	11	13	1			2
							12	9									
08	868	N	381	-0-	-487	-0-	22	1	345	2	N	13	13	1			2
							14	9									
09	0		380	-0-	380	380	23	1	342	2	N	14	14	1			2
							15	9									

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	2462	-0-	-1348	-0-	133	1	2300	2	N	26	20	1			8
							29	9									
05	3937	X	2363	-0-	-1574	-0-	137	1	2200	2	N	24	26	1			6
							26	9									
06	3090	X	2390	-0-	-700	-0-	116	1	2253	2	N	19	19	1			6
							21	9									
07	2542	X	2485	-0-	-57	-0-	133	1	2332	2	N	18	21	1			3
							20	9									
08	2542	X	2225	-0-	-317	-0-	132	1	2070	2	N	21	21	1			3
							23	9									
09	2460	X	2021	-0-	-439	-0-	125	1	1872	2	N	22	22	1			3
							24	9									

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2391	-0-	-159	-0-	129	1	2241	2	N	19	14	1			6
							21	9									
05	2635	X	2251	-0-	-384	-0-	131	1	2102	2	N	16	18	1			4
							18	9									
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	132	1	2574	2	N	14	14	1			4
							15	9									
07	2511	X	2404	-0-	-107	-0-	129	1	2260	2	N	14	15	1	1	8	2
							15	9									
08	2480	X	1835	-0-	-645	-0-	109	1	1711	2	N	14	14	1			2
							15	9									
09	0		1855	-0-	1855	1855	115	1	1722	2	N	16	16	1			2
							18	9									

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1478	-0-	-442	-0-	80	1	1391	2	N	6	5	1			2
							7	9									
05	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	83	1	1323	2	N	6	7	1			1
							7	9									
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	69	1	1337	2	N	5	5	1			1
							6	9									
07	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	74	1	1292	2	N	5	5	1			1
							6	9									
08	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	81	1	1261	2	N	5	5	1			1
							6	9									
09	0		1234	-0-	1234	1234	77	1	1150	2	N	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. E. MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291082 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
08	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
*09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 286158 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	0		55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
08	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4131	2	195	9	N	177	177	1			-0-
09	0		3973	-0-	3973	3973	3973	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	654	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	563	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
09	0		585	-0-	585	585	568	2	17	9	Y	15	15	1			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	985	-0-	-5	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	3			N	-0-					-0-
08	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09	960	N	901	-0-	-59	-0-	901	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 288388 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 5984 - 6047

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

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1386	2	9	9	Y	8	5	1			3
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1369	2	7	9	Y	6	4	1			5
*08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1218	2	9	9	Y	8	4	1			9
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					9

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	11	1	514	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	651	N	558	-0-	-93	-0-	11	1	545	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	8	1	432	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	20	1	1010	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	21	1	1107	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

04	2377	X	1239	-0-	-1138	-0-	25	1	1214	2	Y	-0-					-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	36	1	1800	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	22	1	1138	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	25	1	1262	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	1829	N	1427	-0-	-402	-0-	27	1	1394	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					3

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

04	1650	N	1130	-0-	-520	-0-	35	1	921	3	Y	158	152	1			33
							174	9									
05	1488	N	1033	-0-	-455	-0-	32	1	836	3	Y	150	156	1			27
							165	9									
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	59	1	1617	3	Y	154	160	1			21
							169	9									
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	72	1	1953	3	Y	163	151	1			33
							179	9									
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	67	1	1900	3	Y	162	163	1			32
							178	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					32

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

04	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	1570	3	19	9	Y	17	16	1			4
05	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	1693	3	18	9	Y	16	17	1			3
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1674	3	19	9	Y	17	18	1			2
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1721	3	21	9	Y	19	17	1			4
08	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1684	3	20	9	Y	18	18	1			4
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	25	1	656	3	Y	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	25	1	644	3	Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	20	1	541	3	Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	565	3	Y	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	24	1	663	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

04	5190	X	5026	-0-	-164	-0-	120	1	4674	3	Y	211	203	1			44
							232	9									
05	5270	X	5167	-0-	-103	-0-	124	1	4823	3	Y	200	208	1			36
							220	9									
06	5010	X	4989	-0-	-21	-0-	120	1	4642	3	Y	206	214	1			28
							227	9									
07	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	124	1	4825	3	Y	218	201	1			45
							240	9									
08	5177	X	5026	-0-	-151	-0-	124	1	4665	3	Y	215	217	1			43
							237	9									
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					43

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1106	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1116	N	683	-0-	-433	-0-	680	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1020	N	710	-0-	-310	-0-	706	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	1147	N	816	-0-	-331	-0-	812	3	4	9	Y	4	3	1			1
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	788	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	113	1	1072	3	Y	199	191	1			42
							219	9									
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	108	1	1068	3	Y	188	196	1			34
							207	9									
06	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	97	1	931	3	Y	88	110	1			12
							97	9									
07	1364	N	331	-0-	-1033	-0-	40	1	258	3	Y	30	36	1			6
							33	9									
08	1364	N	4	-0-	-1360	-0-	2	3	2	9	Y	2	8	1			-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	96	1	912	3	Y	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	94	1	931	3	Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	94	1	897	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	134	1	873	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	969	-0-	-54	-0-	162	1	807	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5519	-0-	-211	-0-	5455	3	64	9	Y	58	56	1			12
05	5921	X	5752	-0-	-169	-0-	5691	3	61	9	Y	55	57	1			10
06	5730	X	5304	-0-	-426	-0-	5241	3	63	9	Y	57	59	1			8
07	5890	X	5595	-0-	-295	-0-	5529	3	66	9	Y	60	56	1			12
08	5890	X	5247	-0-	-643	-0-	5181	3	66	9	Y	60	60	1			12
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	3900	X	3890	-0-	-10	-0-	139	1	3697	3	Y	49	47	1			10
							54	9									
05	4030	X	4003	-0-	-27	-0-	146	1	3806	3	Y	46	48	1			8
							51	9									
06	3900	X	3878	-0-	-22	-0-	135	1	3690	3	Y	48	49	1			7
							53	9									
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	132	1	3590	3	Y	50	47	1			10
							570	4	55	9							
08	4030	X	3918	-0-	-112	-0-	132	1	3731	3	Y	50	50	1			10
							55	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	14B2 EXT		40	-0-	40	74	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		18	-0-	18	92	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	164	N	72	-0-	-92	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3519	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3582	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	3420	X	3366	-0-	-54	-0-	3362	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	3627	X	2909	-0-	-718	-0-	2905	3	4	9	Y	4	3	1			1
08	3627	X	2776	-0-	-851	-0-	2772	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					1

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	802	3	10	9	Y	9	9	1			2
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	812	3	10	9	Y	9	9	1			2
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	854	3	9	9	Y	8	9	1			1
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	619	3	11	9	Y	10	9	1			2
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	807	3	11	9	Y	10	10	1			2
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					2

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	1675	3	62	9	Y	56	53	1			12
05	1860	N	1597	-0-	-263	-0-	1539	3	58	9	Y	53	55	1			10
06	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	1695	3	62	9	Y	56	58	1			8
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2077	3	64	9	Y	58	54	1			12
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1957	3	65	9	Y	59	59	1			12
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	6360	X	6032	-0-	-328	-0-	5870	3	162	9	Y	147	141	1			31
05	6572	X	6416	-0-	-156	-0-	6260	3	156	9	Y	142	147	1			26
06	6150	X	5930	-0-	-220	-0-	5769	3	161	9	Y	146	152	1			20
07	6355	X	6349	-0-	-6	-0-	6178	3	171	9	Y	155	143	1			32
08	6417	X	6079	-0-	-338	-0-	5912	3	167	9	Y	152	154	1			30
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	7320	X	7173	-0-	-147	-0-	7159	3	14	9	Y	13	12	1			3
05	7595	X	7480	-0-	-115	-0-	7468	3	12	9	Y	11	12	1			2
06	7350	X	7150	-0-	-200	-0-	7136	3	14	9	Y	13	13	1			2
07	7595	X	7300	-0-	-295	-0-	7286	3	14	9	Y	13	12	1			3
08	7595	X	7145	-0-	-450	-0-	7131	3	14	9	Y	13	13	1			3
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					3

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	330	N	260	-0-	-70	-0-	234	3	26	9	Y	24	23	1			5
05	341	N	266	-0-	-75	-0-	241	3	25	9	Y	23	24	1			4
06	360	N	236	-0-	-124	-0-	211	3	25	9	Y	23	24	1			3
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	244	3	28	9	Y	25	23	1			5
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	263	3	28	9	Y	25	25	1			5
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	12	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	10	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	9	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	8	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	18	1	506	3	Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	13	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	13	1	417	3	Y	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	13	1	449	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
04	2910	X	2619	-0-	-291	-0-	91	1	2467	3	Y	55	51	1			12
							61	9									
05	2914	X	2905	-0-	-9	-0-	105	1	2742	3	Y	53	54	1			11
							58	9									
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	90	1	2516	3	Y	58	56	1			13
							64	9									
07	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	77	1	2489	3	Y	58	58	1			13
							64	9									
08	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	84	1	2933	3	Y	64	65	1			12
							70	9									
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
04	3570	X	3410	-0-	-160	-0-	121	1	3289	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3489	-0-	-200	-0-	128	1	3361	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	3239	-0-	-181	-0-	112	1	3127	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	3317	-0-	-217	-0-	99	1	3218	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	3466	-0-	-68	-0-	96	1	3370	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	43	1	1196	3	Y	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	39	1	1061	3	Y	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	36	1	1023	3	Y	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	32	1	1052	3	Y	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	32	1	1151	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	42	1	1107	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	44	1	1143	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	41	1	1110	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
07	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	41	1	1125	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
08	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	39	1	1110	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-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.		18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	18					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
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	93	1	2459	3	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2527	-0-	-201	-0-	94	1	2433	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2422	-0-	-188	-0-	85	1	2337	3	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2437	-0-	-198	-0-	86	1	2351	3	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2318	-0-	-224	-0-	79	1	2239	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	61	1	583	3	Y	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	77	1	758	3	Y	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	79	1	757	3	Y	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	105	1	687	3	Y	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	117	1	585	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
*10	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					-0-
*11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*01	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*04	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*05	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*06	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*07	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*08	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	578	3	23	9	Y	21	20	1			4
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	596	3	22	9	Y	20	20	1			4
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	567	3	22	9	Y	20	21	1			3
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	545	3	23	9	Y	21	20	1			4
08	620	N	557	-0-	-63	-0-	534	3	23	9	Y	21	21	1			4
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3136	-0-	-134	-0-	2954	3	182	9	Y	165	156	1			35
05	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	2916	3	175	9	Y	159	165	1			29
06	2970	X	2930	-0-	-40	-0-	2759	3	171	9	Y	155	163	1			21
07	3255	X	3217	-0-	-38	-0-	3027	3	190	9	Y	173	159	1			35
08	3255	X	3063	-0-	-192	-0-	2875	3	188	9	Y	171	172	1			34
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2418	3	32	9	Y	29	28	1			6
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2377	3	31	9	Y	28	29	1			5
06	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2452	3	32	9	Y	29	30	1			4
07	2542	X	2496	-0-	-46	-0-	2463	3	33	9	Y	30	28	1			6
08	2542	X	2369	-0-	-173	-0-	2336	3	33	9	Y	30	30	1			6
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3030	X	2443	-0-	-587	-0-	354	1	2048	3	Y	37	34	1			8
							41	9									
05	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	359	1	1872	3	Y	35	36	1			7
							39	9									
06	2670	X	1526	-0-	-1144	-0-	283	1	1206	3	Y	34	33	1			8
							37	9									
07	2759	X	1343	-0-	-1416	-0-	271	1	1036	3	Y	33	33	1			8
							36	9									
08	2759	X	1453	-0-	-1306	-0-	272	1	1142	3	Y	35	36	1			7
							39	9									
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	563	3	Y	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	21	1	580	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	18	1	517	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	543	-0-	-46	-0-	16	1	527	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	16	1	573	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	200	1	5429	3	Y	109	100	1			23
							120	9									
05	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	233	1	6100	3	Y	104	105	1			22
							114	9									
06	6570	X	5808	-0-	-762	-0-	196	1	5488	3	Y	113	109	1			26
							124	9									
07	6665	X	5742	-0-	-923	-0-	168	1	5450	3	Y	113	113	1			26
							124	9									
08	6448	X	6323	-0-	-125	-0-	172	1	6015	3	Y	124	127	1			23
							136	9									
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					23

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	28	1	758	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	29	1	771	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	780	N	712	-0-	-68	-0-	24	1	684	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	806	N	729	-0-	-77	-0-	22	1	703	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	26	1	901	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4830	X	4814	-0-	-16	-0-	790	1	3849	3	Y	159	141	1			34
							175	9									
05	4836	X	4831	-0-	-5	-0-	784	1	3917	3	Y	118	129	1			23
							130	9									
06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	765	1	3749	3	Y	108	102	1			29
							119	9									
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	835	1	4017	3	Y	102	100	1			31
							112	9									
08	4960	X	4810	-0-	-150	-0-	781	1	3921	3	Y	98	104	1			25
							108	9									
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					25

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	210	1	5704	3	Y	-0-					-0-
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	218	1	5707	3	Y	-0-					-0-
06	6180	X	5198	-0-	-982	-0-	180	1	5018	3	Y	-0-					-0-
07	6107	X	5264	-0-	-843	-0-	158	1	5106	3	Y	-0-					-0-
08	6107	X	5450	-0-	-657	-0-	151	1	5299	3	Y	-0-					-0-
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	1586	1	7436	3	Y	55	49	1			12
							61	9									
05	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	1625	1	7845	3	Y	41	45	1			8
							45	9									
06	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	1625	1	7753	3	Y	38	36	1			10
							42	9									
07	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	1721	1	8009	3	Y	36	35	1			11
							40	9									
08	9517	X	9394	-0-	-123	-0-	1598	1	7759	3	Y	34	36	1			9
							37	9									
09	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					9

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 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
04	3960	X	3372	-0-	-588	-0-	3332	3	40	9	N	36	31	1			8
05	3689	X	3423	-0-	-266	-0-	3394	3	29	9	N	26	29	1			5
06	3480	X	3368	-0-	-112	-0-	3342	3	26	9	N	24	23	1			6
07	3596	X	3273	-0-	-323	-0-	3248	3	25	9	N	23	22	1			7
08	3472	X	3440	-0-	-32	-0-	3416	3	24	9	N	22	23	1			6
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	509	1	2182	3	Y	266	235	1			57
							293	9									
05	3162	X	2886	-0-	-276	-0-	500	1	2170	3	Y	196	214	1			39
							216	9									
06	2970	X	2785	-0-	-185	-0-	491	1	2098	3	Y	178	169	1			48
							196	9									
07	3069	X	2796	-0-	-273	-0-	508	1	2101	3	Y	170	167	1			51
							187	9									
08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	547	1	2527	3	Y	158	169	1			40
							174	9									
09	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	2670	N	2665	-0-	-5	-0-	2477	3	188	9	Y	171	164	1			36
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2583	3	178	9	Y	162	169	1			29
06	2670	N	2568	-0-	-102	-0-	2383	3	185	9	Y	168	174	1			23
07	2759	N	2583	-0-	-176	-0-	2388	3	195	9	Y	177	164	1			36
08	2759	N	2599	-0-	-160	-0-	2405	3	194	9	Y	176	177	1			35
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	2940	X	2908	-0-	-32	-0-	2904	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3084	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2936	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	3038	X	3003	-0-	-35	-0-	2999	3	4	9	Y	4	3	1			1
08	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	2902	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	18		18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	23		23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3900	X	3762	-0-	-138	-0-	134 59	1 9	3569	3	Y	54	52	1			11
05	4154	X	3784	-0-	-370	-0-	138 56	1 9	3590	3	Y	51	53	1			9
06	4020	X	3908	-0-	-112	-0-	136 58	1 9	3714	3	Y	53	55	1			7
07	4154	X	3997	-0-	-157	-0-	139 61	1 9	3797	3	Y	55	51	1			11
08	4061	X	3843	-0-	-218	-0-	129 61	1 9	3653	3	Y	55	55	1			11
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					11

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	682	3	22	9	Y	20	19	1			4
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	669	3	20	9	Y	18	19	1			3
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	651	3	22	9	Y	20	20	1			3
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	662	3	46	4	Y	18	17	1			4
							20	9									
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	667	3	21	9	Y	19	19	1			4
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					4

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1782	2	12	9	Y	11					28
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1812	2	8	9	Y	7					35
06	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1661	2	7	9	Y	6	33	1			8
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1670	2	8	9	Y	7					15
08	1829	N	1455	-0-	-374	-0-	1448	2	7	9	Y	6					21
09	1680	N	1558	-0-	-122	-0-	1554	2	4	9	Y	4					25

BPX OPERATING COMPANY 085408
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	534 36	1 9	8164	2	Y	33	32	1			6
05	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	583 30	1 9	8364	2	Y	27	28	1			5
06	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	618 17	1 9	7304	2	Y	15	15	1			5
*07	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	616 32	1 9	7859	2	Y	29	27	1			7
08	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	526 26	1 9	7258	2	Y	24	26	1			5
*09	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	452 20	1 9	7016	2	Y	18	19	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150 X	1773	-0-	-1377	-0-	72	1	1701	3	Y	-0-					-0-
*05	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	73	1	1934	3	Y	-0-					-0-
06	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	73	1	1818	3	Y	-0-					-0-
*07	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	122	1	3003	3	Y	-0-					-0-
*08	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	100	1	2616	3	Y	-0-					-0-
*09	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	94	1	2594	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	321	1	1660	3	Y	-0-					-0-
*05	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	325	1	1738	3	Y	-0-					-0-
06	1680 N	1489	-0-	-191	-0-	300	1	1189	3	Y	-0-					-0-
*07	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	315	1	1351	3	Y	-0-					-0-
*08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	319	1	1536	3	Y	-0-					-0-
*09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	304	1	1444	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	675	1	2034	3	Y	82	79	0			26
							90	9									
*05	1240	X	867	-0-	-373	-0-	620	1	235	3	Y	11	31	0			6
							12	9									
06	1200	X	762	-0-	-438	-0-	598	1	158	3	Y	5	8	0			3
							6	9									
*07	1240	X	855	-0-	-385	-0-	620	1	225	3	Y	9	9	0			3
							10	9									
*08	1240	X	850	-0-	-390	-0-	619	1	222	3	Y	8	8	0			3
							9	9									
09	1200	X	890	-0-	-310	-0-	601	1	278	3	Y	10	9	0			4
							11	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

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

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
04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	407	1	4578	3	Y	-0-					160
05	4247	X	3566	-0-	-681	-0-	421	1	3145	3	Y	-0-					160
06	4110	X	3699	-0-	-411	-0-	407	1	3292	3	Y	-0-					160
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	421	1	2556	3	Y	-0-					160
*08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	421	1	2409	3	Y	-0-					160
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5340	X	3256	-0-	-2084	-0-	432	1	2813	3	Y	10	10	0			3
							11	9									
*05	5208	X	2694	-0-	-2514	-0-	410	1	2280	3	Y	4	5	0			2
							4	9									
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	454	1	3439	3	Y	9	6	0			5
							10	9									
*07	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	526	1	4997	3	Y	17	16	0			6
							19	9									
*08	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	539	1	5601	3	Y	15	15	0			6
							17	9									
*09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	480	1	4554	3	Y	13	14	0			5
							14	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2340	X	2203	-0-		-137	-0-	87	1	2109	3	Y	6	6	0			2
								7	9									
*05	2356	X	2159	-0-		-197	-0-	78	1	2077	3	Y	4	4	0			2
								4	9									
06	2190	X	1688	-0-		-502	-0-	66	1	1618	3	Y	4	4	0			2
								4	9									
*07	2294	X	1975	-0-		-319	-0-	76	1	1892	3	Y	6	6	0			2
								7	9									
*08	2450	X	2450	-0-		-0-	-0-	90	1	2353	3	Y	6	5	0			3
								7	9									
*09	2210	X	2210	-0-		-0-	-0-	77	1	2129	3	Y	4	5	0			2
								4	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

*04	570	N	337	-0-		-233	-0-	13	1	310	3	Y	13	17	0			4
								14	9									
*05	589	N	153	-0-		-436	-0-	5	1	142	3	Y	5	7	0			2
								6	9									
06	570	N	407	-0-		-163	-0-	15	1	375	3	Y	15	9	0			8
								17	9									
*07	341	N	259	-0-		-82	-0-	9	1	237	3	Y	12	16	0			4
								13	9									
*08	535	N	535	-0-		-0-	-0-	19	1	495	3	Y	19	15	0			8
								21	9									
*09	720	N	720	-0-		-0-	-0-	24	1	667	3	Y	26	23	0			11
								29	9									

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	2480					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	2480					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	2480					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	2480					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	2480					Y	-0-					-0-
09	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

*04	889	N	889	-0-		-0-	-0-	35	1	840	3	Y	13	13	0			4
								14	9									
*05	720	N	720	-0-		-0-	-0-	26	1	685	3	Y	8	8	0			4
								9	9									
06	930	N	860	-0-		-70	-0-	33	1	816	3	Y	10	8	0			6
								11	9									
*07	930	N	591	-0-		-339	-0-	23	1	559	3	Y	8	11	0			3
								9	9									
*08	769	N	769	-0-		-0-	-0-	28	1	730	3	Y	10	9	0			4
								11	9									
09	870	N	663	-0-		-207	-0-	23	1	632	3	Y	7	8	0			3
								8	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
09	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

*04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	287	1	857	3	Y	-0-					-0-
*05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	292	1	841	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	908	-0-	-142	-0-	278	1	630	3	Y	-0-					-0-
*07	1209	N	858	-0-	-351	-0-	283	1	575	3	Y	-0-					-0-
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	293	1	856	3	Y	-0-					-0-
*09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	279	1	743	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5704 - 6002

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4590	X	4484	-0-	-106	-0-	363	1	4071	2	N	45	43	1			8
							50	9									
05	4743	X	3999	-0-	-744	-0-	375	1	3593	3	N	28	31	1			5
							31	9									
06	4530	X	4053	-0-	-477	-0-	388	1	3642	3	N	21	19	1			7
							23	9									
*07	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	411	1	4346	2	N	42	39	1			10
							46	9									
08	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	378	1	4778	2	N	42	43	1			9
							46	9									
*09	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	325	1	4209	2	N	30	32	1			7
							33	9									

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

*04	1500	N	925	-0-	-575	-0-	361	1	553	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	384	1	1122	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
06	1740	N	1208	-0-	-532	-0-	374	1	827	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
*07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	390	1	1164	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	375	1	1141	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
*09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	361	1	1554	2	Y	18	17	1			4
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

*04	990	N	531	-0-	-459	-0-	252	1	279	3	Y	-0-					5
05	992	N	951	-0-	-41	-0-	260	1	673	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
06	1080	N	658	-0-	-422	-0-	252	1	406	3	Y	-0-					6
07	558	N	431	-0-	-127	-0-	260	1	168	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	260	1	762	3	Y	-0-					1
*09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	252	1	864	3	Y	12	9	1			4
							13	9									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2017

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

*03	3906	X	3725	-0-	-181	-0-	220	1	3505	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3685	-0-	-95	-0-	231	1	3454	3	N	-0-					-0-
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	227	1	3732	3	N	-0-					-0-
06	3600	X	2634	-0-	-966	-0-	152	1	2482	3	N	-0-					-0-
07	3813	X	1070	-0-	-2743	-0-	69	1	1001	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1770	3	47	9	Y	43	41	0			5
05	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1662	3	40	9	Y	36	37	0			4
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1730	3	23	9	Y	21	23	0			2
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1775	3	15	9	Y	14	14	0			2
*08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1755	3	19	9	Y	17	17	0			2
09	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	1660	3	14	9	Y	13	13	0			2

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

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

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
*08	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	3			Y	-0-					-0-

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		611	-0-	611	611	602	3	9	9	Y	8	7	0			1
*08	14B2 EXT		2256	-0-	2256	2867	2176	3	80	9	Y	73	66	0			8
*09	4616	X	1749	-0-	-2867	-0-	1688	3	61	9	Y	55	56	0			7

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	359	-0-	-1051	-0-	359	3			Y	-0-	7	0			-0-
05	620	N	15	-0-	-605	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
*04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
*08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
*09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	434	-0-	-766	-0-	434	3			Y	-0-	3	0			-0-
05	1302	X	941	-0-	-361	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4130	-0-	1130	1130	4127	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	3100	N	2329	-0-	-771	359	2292	3	37	9	Y	34	30	0			4
*08	3100	N	5197	-0-	2097	2456	5152	3	45	9	Y	41	41	0			4
*09	7350	X	4894	-0-	-2456	-0-	4863	3	31	9	Y	28	28	0			4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3465	3	51	9	Y	46	45	0			5
05	3472	X	3435	-0-	-37	-0-	3387	3	48	9	Y	44	44	0			5
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3483	3	29	9	Y	26	28	0			3
07	3503	X	2471	-0-	-1032	-0-	2458	3	13	9	Y	12	13	0			2
*08	3503	X	3350	-0-	-153	-0-	3331	3	19	9	Y	17	17	0			2
09	3390	X	3231	-0-	-159	-0-	3214	3	17	9	Y	15	15	0			2

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
*08	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
09	0		480	-0-	480	480	480	3			Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2565	3	219	9	Y	199	192	0			21
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2548	3	207	9	Y	188	188	0			21
06	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2779	3	121	9	Y	110	120	0			11
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2641	3	77	9	Y	70	72	0			9
*08	2697	N	2615	-0-	-82	-0-	2519	3	96	9	Y	87	87	0			9
09	2610	N	2565	-0-	-45	-0-	2493	3	72	9	Y	65	66	0			8

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2717	-0-	-673	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2995	-0-	-508	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2421	-0-	-879	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2643	-0-	-457	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
*08	3007	X	2497	-0-	-510	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2722	-0-	-188	-0-	2722	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	930	N	341	-0-	-589	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0		1584	-0-	1584	1584	1584	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4371	X	4317	-0-	-54	-0-	168	1	4149	3	N	-0-					-0-
*04	4230	X	4062	-0-	-168	-0-	153	1	3909	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	3991	-0-	-380	-0-	174	1	3817	3	N	-0-					-0-
06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	131	1	4169	3	N	-0-					-0-
07	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	187	1	4645	3	N	-0-					-0-
*08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	187	1	4280	3	N	-0-					-0-
09	0		3504	-0-	3504	3504	157	1	3347	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
*04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			N	-0-					-0-
05	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
06	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	3			N	-0-					-0-
*08	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
*09	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	3			N	-0-					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1549	3	136	9	Y	124	122	0			13
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1771	3	130	9	Y	118	118	0			13
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1959	3	76	9	Y	69	75	0			7
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2251	3	48	9	Y	44	45	0			6
*08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2137	3	61	9	Y	55	55	0			6
*09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1883	3	45	9	Y	41	42	0			5

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3138	-0-	138	138	3131	3	7	9	Y	6	7	0			1
05	3050	N	2912	-0-	-138	-0-	2906	3	6	9	Y	5	5	0			1
06	3000	N	3366	-0-	366	366	3364	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
07	2881	X	2515	-0-	-366	-0-	2505	3	10	9	Y	9	8	0			1
*08	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1598	3	14	9	Y	13	13	0			1
*09	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1091	3	10	9	Y	9	9	0			1

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		913	-0-	913	913	913	3			Y	-0-					-0-
*09	1649	X	736	-0-	-913	-0-	736	3			Y	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1364	3	62	9	Y	56	54	0			6
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1221	3	53	9	Y	48	49	0			5
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1330	3	34	9	Y	31	33	0			3
07	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	1282	3	22	9	Y	20	20	0			3
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1262	3	26	9	Y	24	24	0			3
09	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	1280	3	19	9	Y	17	18	0			2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1028	-0-	-112	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	0		1153	-0-	1153	1153	1153	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	0		239	-0-	239	239	239	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		322	-0-	322	322	316	3	6	9	Y	5	4	0			1
*08	14B2 EXT		1365	-0-	1365	1687	1335	3	30	9	Y	27	25	0			3
09	0		1334	-0-	1334	3021	1265	3	69	9	Y	63	58	0			8

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2215	3	44	9	Y	40	39	0			4
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2152	3	43	9	Y	39	39	0			4
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2021	3	25	9	Y	23	25	0			2
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2020	3	17	9	Y	15	15	0			2
*08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1408	3	20	9	Y	18	18	0			2
09	1260	N	948	-0-	-312	-0-	933	3	15	9	Y	14	14	0			2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2022

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	682	N	262	-0-	-420	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
05	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3059	-0-	59	59	3059	3			N	-0-					-0-
07	2970	N	2911	-0-	-59	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
*08	2914	N	1376	-0-	-1538	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2287	-0-	-533	-0-	2287	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
*08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
*09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		1908	-0-	1908	1908	1769	3	139	9	Y	126	112	0			14
09	0		2343	-0-	2343	4251	2187	3	156	9	Y	142	138	0			18

CRATON OPERATING LLC 186717
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

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

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
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1176	2	78	9	Y	71					71
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	2	1	9	Y	1					72
06	DLQ G-10		1412	-0-	1412	1412	1412	2			Y	-0-					72
07	DLQ G-10		1439	-0-	1439	2851	1439	2			Y	-0-					72
08	2500	N	1477	-0-	-1023	1828	1477	2			Y	-0-					72
*09	3000	N	1429	-0-	-1571	257	1429	2			Y	-0-					72

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
04	1560	N	1364	-0-	-196	-0-	268	1	1028	2	N	62	171	1			85
							68	9									
05	1612	N	698	-0-	-914	-0-	144	1	550	2	N	4					89
							4	9									
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	276	1	1335	2	N	266	168	1			187
							293	9									
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	326	1	1252	2	N	199	172	1			214
							219	9									
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	304	1	1167	2	N	181	341	1			54
							199	9									
*09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	294	1	1204	2	N	174					228
							191	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3884	-0-	-136	-0-	3777	3	107	9	Y	97	69	1	17	8	46
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3812	3	86	9	Y	78	72	1			52
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	221	1	3795	3	Y	90	69	1			73
							99	9									
07	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	127	1	3999	3	Y	64	68	1			69
							70	9									
08	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	164	1	3959	3	Y	72	68	1			73
							79	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					73

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	12	1	4593	3	Y	86	141	1	10	8	105
							95	9									
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3377	3	64	9	Y	58	115	1			48
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3961	3	70	9	Y	64					112
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4065	3	73	9	Y	66					178
08	4650	X	4065	-0-	-585	-0-	3953	3	112	9	Y	102	180	1			100
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					100

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
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	255	1	1504	3	Y	8	27	1	2	8	7
							9	9									
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	290	1	1516	3	Y	7					14
							8	9									
06	1800	N	1924	-0-	124	124	384	1	1538	3	Y	2					16
							2	9									
07	2196	N	2072	-0-	-124	-0-	439	1	1607	3	Y	24					40
							26	9									
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	395	1	1619	3	Y	-0-					40
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					40

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	520	1	2447	2	N	-0-					100
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	620	1	2857	2	N	-0-					100
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	600	1	2829	2	N	-0-					100
07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	600	1	2763	2	N	10					110
							11	9									
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	620	1	2832	2	N	5					115
							6	9									
*09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	600	1	2670	2	N	2					117
							2	9									

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
04	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	300	1	1179	2	N	22					85
							24	9									
05	1426	N	912	-0-	-514	-0-	290	1	614	2	N	7					92
							8	9									
06	1290	N	964	-0-	-326	-0-	290	1	674	2	N	-0-					92
07	1550	N	709	-0-	-841	-0-	260	1	449	2	N	-0-					92
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	310	1	676	2	N	-0-					92
*09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	270	1	1043	2	N	7					99
							8	9									

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	450	1	3084	2	N	-0-					130
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	465	1	3103	2	N	5					135
							6	9									
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	450	1	3203	2	N	30					165
							33	9									
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	465	1	3156	2	N	10					175
							11	9									
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	465	1	2794	2	N	13					188
							14	9									
*09	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	450	1	1786	2	N	5					193
							6	9									

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	600	1	2762	2	N	29	182	1			80
							32	9									
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	600	1	2641	2	N	55					135
							61	9									
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	600	1	2809	2	N	40					175
							44	9									
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	620	1	2877	2	N	32					207
							35	9									
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	620	1	2889	2	N	15					222
							17	9									
*09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	600	1	2680	2	N	59	174	1			107
							65	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2145	-0-	-459	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	1783	-0-	-797	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
*09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	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
04	2430	N	2417	-0-	-13	-0-	2399	3	18	9	N	16					56
05	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	2414	3	32	9	N	29					85
06	2430	N	2163	-0-	-267	-0-	2143	3	20	9	N	18					103
07	2511	N	2233	-0-	-278	-0-	2213	3	20	9	N	18					121
08	2449	N	2443	-0-	-6	-0-	2411	3	32	9	N	29					150
*09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2396	3	30	9	N	27					177

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
04	2640	X	2068	-0-	-572	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2449	-0-	-71	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2226	-0-	-223	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2650	-0-	-16	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
*09	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	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
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	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
04	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
06	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
*09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	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
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	10	3	1063	9	N	966	869	1			243
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	15	3	784	9	N	713	708	1			248
06	810	N	684	-0-	-126	-0-	20	3	664	9	N	604	714	1			138
07	1116	N	575	-0-	-541	-0-	25	3	550	9	N	500	332	1			306
08	806	N	521	-0-	-285	-0-	20	3	501	9	N	455	545	1			216
09	690	N	528	-0-	-162	-0-	20	3	508	9	N	462	511	1			167

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
04	2340	N	1969	-0-	-371	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2008	-0-	-410	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1920	-0-	-420	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
*09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	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
04	2730	N	2577	-0-	-153	-0-	2577	3			N	-0-					19
05	2790	N	2475	-0-	-315	-0-	2475	3			N	-0-					19
06	2670	N	2532	-0-	-138	-0-	2476	3	56	9	N	51					70
07	2666	N	2592	-0-	-74	-0-	2555	3	37	9	N	34					104
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					104
09	2520	N	2370	-0-	-150	-0-	2370	3			N	-0-					104

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
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	561	3	13	9	N	12					185
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	572	3	32	9	N	29	161	1			53
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	555	3	30	9	N	27					80
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	517	3	31	9	N	28					108
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	534	3	33	9	N	30					138
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	537	3	22	9	N	20					158

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3137	3	64	9	N	58					73
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3241	3	9	9	N	8					81
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3953	3	65	9	N	59					140
07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					140
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3974	3	47	9	N	43					183
*09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3877	3	26	9	N	24	181	1			26

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1545	3	2	9	N	2	2	8			183
05	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	1603	3	17	9	N	15					198
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2005	3	81	9	N	74	182	1			90
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2105	3	73	9	N	66					156
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2149	3	85	9	N	77	173	1			60
*09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					60

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1808	-0-	-114	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2086	3	1	9	N	1	1	8			26
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1946	3	85	9	N	77					103
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					103
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2583	3	94	9	N	85					188
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2511	3	2	9	N	2	165	1			25
*09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					25

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3726	3	44	9	N	40					71
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4864	3	68	9	N	62					133
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4260	3	35	9	N	32					165
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3671	3	33	9	N	30					195
08	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4307	3	22	9	N	20	158	1			57
*09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3663	3	37	9	N	34					91

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			Y	-0-					-0-
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3229	-0-	229	229	3229	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
04	5100	X	5001	-0-	-99	-0-	5001	3			Y	-0-					-0-
05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4986	-0-	-114	-0-	4986	3			Y	-0-					-0-
07	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			Y	-0-					-0-
08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			Y	-0-					-0-
*09	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	3			Y	-0-					-0-
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			Y	-0-					-0-
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	3			Y	-0-					-0-
07	6479	X	3428	-0-	-3051	-0-	3428	3			Y	-0-					-0-
08	6479	X	6315	-0-	-164	-0-	6315	3			Y	-0-					-0-
09	6270	X	6236	-0-	-34	-0-	6236	3			Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1889	3	19	9	Y	17					163
05	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1791	3	26	9	Y	24					187
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1854	3	2	9	Y	2	159	1			30
07	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	1845	3	9	9	Y	8					38
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1888	3	19	9	Y	17					55
09	1830	N	1691	-0-	-139	-0-	1679	3	12	9	Y	11					66

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

04	3120	X	2936	-0-	-184	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2972	-0-	-58	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2998	-0-	-133	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2922	-0-	-48	-0-	2922	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

04	4110	X	4098	-0-	-12	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3931	-0-	-316	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4148	-0-	-99	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
08	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	4072	-0-	-158	-0-	4072	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

04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					41
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					41
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					41
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					41
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					41
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	2			Y	-0-					41

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					79
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					79
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	6	1	382	2	N	3					82
							3	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-	69	1			13
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	289	2	11	9	N	10					23
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	378	2	11	9	N	10					33

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	5850	X	5387	-0-	-463	-0-	270	1	5117	2	N	-0-					68
05	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	279	1	5832	2	N	220	187	1			101
							242	9									
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	270	1	5378	2	N	-0-					101
07	5580	X	5148	-0-	-432	-0-	279	1	4869	2	N	-0-					101
08	6262	X	5903	-0-	-359	-0-	274	1	5617	2	N	11	80	1			32
							12	9									
09	6060	X	3621	-0-	-2439	-0-	270	1	3351	2	N	-0-					32

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE 10/14/1945 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5920 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

04	2130	N	1420	-0-	-710	-0-	353	1	918	2	Y	135	102	1			43
							149	9									
05	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	378	1	1093	2	Y	122	135	1			30
							134	9									
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	328	1	1098	2	Y	103	101	1	1	8	31
							113	9									
07	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	348	1	885	2	Y	90	102	1	1	8	18
							99	9									
08	1612	N	993	-0-	-619	-0-	344	1	536	2	Y	103	107	1			14
							113	9									
09	0		1204	-0-	1204	1204	348	1	724	2	Y	120	116	1			18
							132	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	344	1	5718	2	N	-0-					-0-
05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	302	1	5018	2	N	-0-					-0-
06	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	350	1	6095	2	N	-0-					-0-
07	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	356	1	6074	2	N	-0-					-0-
08	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	361	1	5840	2	N	-0-					-0-
*09	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	346	1	5618	2	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	297	1	4150	2	Y	59	46	1			20
							65	9									
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	302	1	4262	2	Y	53	68	1			5
							58	9									
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	300	1	4221	2	Y	50	44	1			11
							55	9									
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	308	1	4292	2	Y	44	43	1			12
							48	9									
08	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	310	1	4230	2	Y	46	44	1			14
							51	9									
09	4410	X	4340	-0-	-70	-0-	300	1	3992	2	Y	44	45	1			13
							48	9									

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	5640	X	5227	-0-	-413	-0-	430	1	4797	2	Y	-0-					-0-
05	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	445	1	5889	2	Y	-0-					-0-
06	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	425	1	5520	2	Y	-0-					-0-
07	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	445	1	5825	2	Y	-0-					-0-
08	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	445	1	5696	2	Y	-0-					-0-
09	0		6115	-0-	6115	6115	430	1	5685	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	360	1	590	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	992	N	981	-0-	-11	-0-	372	1	602	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	360	1	606	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	372	1	626	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	372	1	621	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	0		974	-0-	974	974	360	1	608	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

04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	338	1	2320	2	Y	-0-					-0-
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	372	1	2391	2	Y	-0-					-0-
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	360	1	2353	2	Y	-0-					-0-
07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	370	1	2437	2	Y	-0-					-0-
08	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	372	1	2412	2	Y	-0-					-0-
09	0		2702	-0-	2702	2702	315	1	2387	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	360	1 4 9	930	2	Y	4	4	1			1
05	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	372	1 3 9	976	2	Y	3	4	1			-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	360	1 6 9	942	2	Y	5	4	1			1
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	372	1 2 9	977	2	Y	2	3	1			-0-
08	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	372	1 4 9	968	2	Y	4	3	1			1
09	0		1297	-0-	1297	1297	360	1 3 9	934	2	Y	3	3	1			1

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3714	-0-	-36	-0-	298	1 64 9	3352	2	Y	58	54	1			9
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	310	1 62 9	3304	2	Y	56	64	1			1
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	266	1 58 9	3121	2	Y	53	48	1			6
07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	308	1 62 9	3505	2	Y	56	55	1			7
08	3751	X	3663	-0-	-88	-0-	310	1 62 9	3291	2	Y	56	58	1			5
09	0		3410	-0-	3410	3410	285	1 61 9	3064	2	Y	55	58	1			2

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

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

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2854	-0-	-356	-0-	2807	2	47	9	Y	43	66	1			41
05	3193	X	3152	-0-	-41	-0-	3137	2	15	9	Y	14	46	1			9
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2957	2	34	9	Y	31					40
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2784	2	32	9	Y	29	47	1			22
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2880	2	28	9	Y	25	44	1			3
09	0		2444	-0-	2444	2444	2423	2	21	9	Y	19					22

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	1080	1 84 9	10584	2	Y	76	70	1			20
05	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	1116	1 67 9	10804	2	Y	61	78	1			3
06	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	1080	1 58 9	10360	2	Y	53	35	1			21
07	11470	X	10560	-0-	-910	-0-	1116	1 61 9	9383	2	Y	55	43	1			33
08	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	1116	1 59 9	10405	2	Y	54	73	1			14
*09	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	1080	1 46 9	10193	2	Y	42	41	1			15

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

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

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4059	2	90	9	Y	82	84	1	1	8	14
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4136	2	89	9	Y	81	88	1			7
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3944	2	46	9	Y	42	43	1			6
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4212	2	54	9	Y	49	39	1			16
08	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4110	2	81	9	Y	74	84	1			6
09	0		3924	-0-	3924	3924	3869	2	55	9	Y	50	38	1			18

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	356	1	3770	2	Y	7	68	1			37
							8	9									
05	4123	X	4016	-0-	-107	-0-	370	1	3635	2	Y	10					47
							11	9									
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	341	1	3454	2	Y	1					48
							1	9									
07	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	361	1	3652	2	Y	15					63
							17	9									
08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	353	1	3673	2	Y	33					96
							36	9									
*09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	350	1	3308	2	Y	37	76	1			57
							41	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

04	930	N	918	-0-	-12	-0-	917	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
09	0		947	-0-	947	947	947	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

04	6420	X	6355	-0-	-65	-0-	300	1	5968	2	Y	79	89	1			22
							87	9									
05	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	310	1	6210	2	Y	85	94	1			13
							94	9									
06	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	300	1	5978	2	Y	73	47	1			39
							80	9									
07	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	310	1	6166	2	Y	64	91	1			12
							70	9									
08	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	310	1	6137	2	Y	70	44	1			38
							77	9									
09	0		6242	-0-	6242	6242	300	1	5870	2	Y	65	96	1			7
							72	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	540	1	4103	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
05	4712	X	4551	-0-	-161	-0-	558	1	3975	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
06	4440	X	3941	-0-	-499	-0-	536	1	3392	2	Y	12	15	1			1
							13	9									
07	4588	X	3313	-0-	-1275	-0-	558	1	2741	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
08	4588	X	2524	-0-	-2064	-0-	522	1	1988	2	Y	13					13
							14	9									
09	0		2214	-0-	2214	2214	540	1	1663	2	Y	10	15	1			8
							11	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
09	0		178	-0-	178	178	178	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

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

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1508	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1483	2	2	9	Y	2					2
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1301	2	1	9	Y	1					1

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
04	1320	N	942	-0-	-378	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	934	-0-	-585	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1025	-0-	-385	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
*09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

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

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	0		192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	448	1	3906	2	Y	9	16	1			2
							10	9									
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	456	1	4201	2	Y	8					10
							9	9									
06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	442	1	3953	2	Y	9	15	1			4
							10	9									
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	465	1	4156	2	Y	8					12
							9	9									
08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	464	1	4140	2	Y	12	18	1			6
							13	9									
09	0		4421	-0-	4421	4421	450	1	3964	2	Y	6					12
							7	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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

04	3300	X	2735	-0-	-565	-0-	185	1	2536	2	Y	13	11	1			4
							14	9									
05	3410	X	2789	-0-	-621	-0-	94	1	2685	2	Y	9	12	1			1
							10	9									
06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	217	1	4031	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
07	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	241	1	3729	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
08	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	164	1	2871	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
09	0		5008	-0-	5008	5008	231	1	4765	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	712	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	687	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	660	N	397	-0-	-263	-0-	394	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	682	N	420	-0-	-262	-0-	418	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	682	N	283	-0-	-399	-0-	281	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	0		712	-0-	712	712	710	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

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-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	300	1	2012	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	302	1	1464	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	300	1	1340	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	305	1	1401	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	298	1	1771	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	0		1417	-0-	1417	1417	264	1	1136	2	Y	15	16	1			2
							17	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

04	1050	N	188	-0-	-862	-0-	187	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	1085	N	303	-0-	-782	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	336	-0-	-384	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
09	0		778	-0-	778	778	778	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6016 - 8130

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	840	N	718	-0-	-122	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3300	X	3273	-0-	-27	-0-	300	1	2800	2	Y	157	122	1			53
							173	9									
05	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	310	1	2911	2	Y	141	180	1			14
							155	9									
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	300	1	2851	2	Y	130	115	1			29
							143	9									
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	309	1	2897	2	Y	116	113	1			32
							128	9									
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	310	1	2846	2	Y	120	116	1			36
							132	9									
09	0		3241	-0-	3241	3241	300	1	2812	2	Y	117	118	1			35
							129	9									

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	4909	-0-	-851	-0-	4905	2	4	9	N	4	3	1			2
05	5952	X	5224	-0-	-728	-0-	5220	2	4	9	N	4	3	1			3
06	5760	X	5019	-0-	-741	-0-	5015	2	4	9	N	4	7	1			-0-
07	5270	X	5225	-0-	-45	-0-	5219	2	6	9	N	5	4	1			1
08	5239	X	5238	-0-	-1	-0-	5234	2	4	9	N	4	3	1			2
09	0		4977	-0-	4977	4977	4973	2	4	9	N	4	4	1			2

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	0		190	-0-	190	190	190	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4494	2	31	9	N	28	27	1			6
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4556	2	28	9	N	25	20	1			11
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4452	2	43	9	N	39	46	1			4
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4477	2	35	9	N	32	30	1			6
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4439	2	33	9	N	30	24	1			12
09	0		4319	-0-	4319	4319	4291	2	28	9	N	25	29	1			8

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
04	1350	N	908	-0-	-442	-0-	405	1	492	2	N	10	10	1			4
							11	9									
05	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	465	1	537	2	N	11	9	1			6
							12	9									
06	1080	N	842	-0-	-238	-0-	439	1	395	2	N	7	11	1			2
							8	9									
07	930	N	676	-0-	-254	-0-	423	1	244	2	N	8	9	1			1
							9	9									
08	1023	N	675	-0-	-348	-0-	465	1	201	2	N	8					9
							9	9									
09	0		665	-0-	665	665	450	1	207	2	N	7	10	1			6
							8	9									

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	5858	-0-	-682	-0-	5813	2	45	9	N	41	36	1			12
05	6541	X	5957	-0-	-584	-0-	5921	2	36	9	N	33	41	1			4
06	6090	X	5854	-0-	-236	-0-	5809	2	45	9	N	41	37	1			8
07	6293	X	6040	-0-	-253	-0-	6010	2	30	9	N	27	32	1			3
08	6076	X	6013	-0-	-63	-0-	5976	2	37	9	N	34	31	1			6
09	0		5689	-0-	5689	5689	5652	2	37	9	N	34	33	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9240	X	8507	-0-	-733	-0-	8476	2	31	9	N	28	27	1			6
05	9300	X	8674	-0-	-626	-0-	8648	2	26	9	N	24	19	1			11
06	8670	X	8463	-0-	-207	-0-	8421	2	42	9	N	38	45	1			4
07	8866	X	8688	-0-	-178	-0-	8654	2	34	9	N	31	29	1			6
08	8866	X	8459	-0-	-407	-0-	8426	2	33	9	N	30	24	1			12
09	0		7891	-0-	7891	7891	7863	2	28	9	N	25	29	1			8

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5080	-0-	-470	-0-	5070	2	10	9	N	9	8	1			3
05	5704	X	5211	-0-	-493	-0-	5203	2	8	9	N	7	9	1			1
06	5460	X	5095	-0-	-365	-0-	5085	2	10	9	N	9	8	1			2
07	5518	X	5249	-0-	-269	-0-	5242	2	7	9	N	6	7	1			1
08	5363	X	5205	-0-	-158	-0-	5197	2	8	9	N	7	7	1			1
09	0		4880	-0-	4880	4880	4872	2	8	9	N	7	7	1			1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1407	-0-	-843	-0-	1401	2	6	9	N	5	5	1			1
05	2108	X	1861	-0-	-247	-0-	1855	2	6	9	N	5	4	1			2
06	1710	N	1535	-0-	-175	-0-	1525	2	10	9	N	9	10	1			1
07	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1390	2	7	9	N	6	6	1			1
08	1860	N	1399	-0-	-461	-0-	1391	2	8	9	N	7	5	1			3
09	0		1004	-0-	1004	1004	998	2	6	9	N	5	6	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	5035	-0-	-5	-0-	4995	2	40	9	N	36	32	1			10
05	5208	X	5125	-0-	-83	-0-	5092	2	33	9	N	30	36	1			4
06	5040	X	4987	-0-	-53	-0-	4947	2	40	9	N	36	33	1			7
07	5208	X	5135	-0-	-73	-0-	5109	2	26	9	N	24	28	1			3
08	5208	X	5053	-0-	-155	-0-	5021	2	32	9	N	29	27	1			5
09	0		4852	-0-	4852	4852	4819	2	33	9	N	30	29	1			6

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
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	210	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	266	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	259	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	0		238	-0-	238	238	236	2	2	9	N	2	2	1			-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
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	0		497	-0-	497	497	497	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
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	445	1	675	2	N	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	395	1	703	2	N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	440	1	556	2	N	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	456	1	584	2	N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	460	1	565	2	N	-0-					-0-
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	444	1	543	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
04	4170	X	3745	-0-	-425	-0-	3720	2	25	9	N	23	20	1			7
05	4154	X	3850	-0-	-304	-0-	3830	2	20	9	N	18	23	1			2
06	3960	X	3746	-0-	-214	-0-	3721	2	25	9	N	23	21	1			4
07	4092	X	3802	-0-	-290	-0-	3784	2	18	9	N	16	18	1			2
08	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	3643	2	21	9	N	19	18	1			3
09	3750	X	3398	-0-	-352	-0-	3376	2	22	9	N	20	19	1			4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 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
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	0		401	-0-	401	401	401	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	0		621	-0-	621	621	621	2			N	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	310	N	112	-0-	-198	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	0		459	-0-	459	459	459	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	293	2	3	9	N	3	3	1			1
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	N	2	2	1			1
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	N	6	6	1			1
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	327	2	4	9	N	4	4	1			1
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	334	2	4	9	N	4	3	1			2
09	0		398	-0-	398	398	395	2	3	9	N	3	4	1			1

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958

04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	148	2	23	9	N	21	19	1			6
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	151	2	20	9	N	18	22	1			2
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	151	2	24	9	N	22	20	1			4
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	153	2	17	9	N	15	17	1			2
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	153	2	19	9	N	17	16	1			3
09	0		169	-0-	169	169	149	2	20	9	N	18	17	1			4

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972

04	1050	N	565	-0-	-485	-0-	88	1	477	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	528	-0-	-526	-0-	30	1	498	2	N	-0-					-0-
06	840	N	419	-0-	-421	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

04	330	N	2	-0-	-328	-0-	1	1	1	9	N	1					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					21
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	3					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
06	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	X	162	-0-	-258	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	434	X	154	-0-	-280	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

04	2700	X	12	-0-	-2688	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	2976	N	552	-0-	-2424	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	1967	-0-	-1033	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
*09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3			N	-0-					-0-
07	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	3			N	-0-					-0-
08	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	3			N	-0-					-0-
*09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1993	-0-	-437	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1980	-0-	-531	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2091	-0-	-339	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	1836	-0-	-675	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	1746	-0-	-765	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1324	-0-	-776	-0-	1324	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	1669	-0-	-1090	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1970	-0-	-580	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2421	-0-	-865	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2756	-0-	-530	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2394	-0-	-786	-0-	2394	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	749	-0-	-301	-0-	749	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2379	-0-	-231	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2506	-0-	-191	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
08	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
*09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

04	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	450	N	183	-0-	-267	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	496	N	224	-0-	-272	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1605	-0-	-825	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2010	-0-	-501	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2051	-0-	-379	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	890	-0-	-1150	-0-	890	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
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
05	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	990	N	727	-0-	-263	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	961	N	764	-0-	-197	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	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
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	797	-0-	-443	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	881	-0-	-319	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	930	N	436	-0-	-494	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
05	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	3			N	-0-					-0-
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	7	-0-	-3113	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	990	X	794	-0-	-196	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	774	-0-	-249	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	990	X	766	-0-	-224	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09	780	N	668	-0-	-112	-0-	668	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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
07	651	N	174	-0-	-477	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	651	N	4	-0-	-647	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1221	N	370	-0-	-851	-0-	355	3	15	9	Y	14					26
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	678	3	29	9	Y	26	23	1			29
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					29
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					29
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					29
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					29

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3111	-0-	-459	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3230	-0-	-614	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3081	-0-	-639	-0-	3081	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 283460 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5990 - 6038

04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2228	-0-	-872	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	1563	-0-	-1537	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	1741	-0-	-1259	-0-	1741	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
*09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	439						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439						N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 284887 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5992 - 6038

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8PT RRCID -> 285650 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 6100

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 4T RRCID -> 285823 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 5944 - 5987

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 286024 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 286095 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 6225

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4900						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. 'A' WELL #: 5 RRCID -> 286136 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5880 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	58 4	1 9	1012	2	N	4					56
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	63 107	1 9	1078	2	N	97	145	1			8
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	59 63	1 9	1007	2	N	57					65
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	58 40	1 9	966	2	N	36					101
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	56 75	1 9	936	2	N	68	152	1			17
*09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	65 24	1 9	1097	2	N	22					39

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
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1650	X	1431	-0-	-219	-0-	1414	2	17	9	Y	15					165
05	1705	X	1644	-0-	-61	-0-	1616	2	28	9	Y	25					190
06	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1529	2	48	9	Y	44	177	1			57
07	1581	X	1558	-0-	-23	-0-	1558	2			Y	-0-					57
08	1581	X	1453	-0-	-128	-0-	1453	2			Y	-0-					57
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					57

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
04	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2493	2	54	9	N	49					100
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2524	2	29	9	N	26					126
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2558	2	59	9	N	54	146	1			34
07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2566	2	45	9	N	41					75
*08	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2530	2	26	9	N	24					99
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					99

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936

BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5748 - 5998

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

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3330	-0-	-990	-0-	121 1		3209 3		Y	-0-					-0-
05	4464	X	3516	-0-	-948	-0-	130 1		3386 3		Y	-0-					-0-
06	3990	X	3361	-0-	-629	-0-	118 1		3243 3		Y	-0-					-0-
07	3999	X	3522	-0-	-477	-0-	125 1		3397 3		Y	-0-					-0-
08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	154 1		4357 3		Y	119	95 1				24
							131 9										
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					24

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	37	1	1012	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	39	1	1016	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	852	-0-	-228	-0-	29	1	823	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	837	-0-	-248	-0-	25	1	812	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	954	-0-	-100	-0-	26	1	928	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	416 138	1 9	2480	3	Y	125	111	1			27
05	3131	X	3036	-0-	-95	-0-	410 103	1 9	2523	3	Y	94	102	1			19
06	3030	X	2982	-0-	-48	-0-	411 92	1 9	2479	3	Y	84	80	1			23
07	3131	X	3048	-0-	-83	-0-	432 88	1 9	2528	3	Y	80	79	1			24
08	3131	X	2973	-0-	-158	-0-	403 89	1 9	2481	3	Y	81	84	1			21
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	2880	X	390	-0-	-2490	-0-	13 30	1 9	347	3	Y	27	26	1			6
05	2480	X	435	-0-	-2045	-0-	15 32	1 9	388	3	Y	29	29	1			6
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	76 66	1 9	2137	3	Y	60	52	1			14
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	70 70	1 9	2282	3	Y	64	63	1			15
08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	69 76	1 9	2423	3	Y	69	71	1			13
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2850	N	2769	-0-	-81	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			Y	-0-					-0-
06	2610	N	2514	-0-	-96	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
07	2852	N	2721	-0-	-131	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

BPX OPERATING COMPANY 085408
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

*04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	382	1	1921	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	388	1	1474	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	1530	N	904	-0-	-626	-0-	369	1	533	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*07	2387	N	1959	-0-	-428	-0-	402	1	1549	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	386	1	1393	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	356	1	566	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

*04	2100	N	1940	-0-	-160	-0-	508	1	1425	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2139	N	1916	-0-	-223	-0-	530	1	1380	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	2040	N	1724	-0-	-316	-0-	521	1	1200	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	2015	N	1550	-0-	-465	-0-	525	1	1021	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	528	1	1696	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	497	1	1570	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
*04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	295	1	1044	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	304	1	1184	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	298	1	1137	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
*07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	318	1	1463	3	Y	-0-	1	0			-0-
*08	3100	N	3277	-0-	177	177	371	1	2903	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
*09	3000	N	4155	-0-	1155	1332	389	1	3763	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	21	1	1348	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	35	1	1154	2	Y	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	48	1	1184	2	Y	-0-					-0-
*07	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	39	1	1084	2	Y	-0-					-0-
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	33	1	1392	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1069	-0-	-161	-0-	19	1	1050	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	123	1	3922	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3937	X	2863	-0-	-1074	-0-	117	1	2745	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4170	X	3629	-0-	-541	-0-	172	1	3456	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	4309	X	3989	-0-	-320	-0-	153	1	3834	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	126	1	4269	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	4080	X	3452	-0-	-628	-0-	84	1	3367	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 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
*04	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	423	1	1022	2	Y	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	439	1	973	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	431	1	808	2	Y	-0-					-0-
*07	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	442	1	862	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	434	1	917	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	412	1	801	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

*04	4200	X	3507	-0-	-693	-0-	630	1	2831	2	Y	42	43	1			8
							46	9									
05	4340	X	3848	-0-	-492	-0-	665	1	3143	2	Y	36	37	1			7
							40	9									
06	4260	X	2971	-0-	-1289	-0-	647	1	2301	2	Y	21	21	1			7
							23	9									
*07	4402	X	3901	-0-	-501	-0-	680	1	3177	2	Y	40	37	1			10
							44	9									
08	4402	X	3821	-0-	-581	-0-	652	1	3128	2	Y	37	39	1			8
							41	9									
09	3720	X	2040	-0-	-1680	-0-	593	1	1433	2	Y	13	18	1			3
							14	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

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

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

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

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
*04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
*08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
*09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5886 - 5930

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2022

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2022

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	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
WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

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

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

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

CRATON OPERATING LLC 186717
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

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

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
BIRD G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293333 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	57	X	NO RPT	-0-	-57	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

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

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

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

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

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

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

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

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2587	-0-	-413	1603	2554	3	33	9	Y	30					71
05	3100	N	2599	-0-	-501	1102	2564	3	35	9	Y	32					103
06	3000	N	2816	-0-	-184	918	2785	3	31	9	Y	28					131
07	2542	N	1417	-0-	-1125	-0-	1396	3	21	9	Y	19					150
08	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	2439	3	11	9	Y	10					160
*09	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2683	3	54	9	Y	49	164	1			45

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	351	1	4125	2	Y	-0-					-0-
05	4225	X	4036	-0-	-189	-0-	303	1	3733	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3361	-0-	-719	-0-	265	1	3096	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3914	-0-	-302	-0-	293	1	3621	2	Y	-0-					-0-
08	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	338	1	3991	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3967	-0-	-113	-0-	303	1	3664	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776

04	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	177	1	1657	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
05	1700	N	1516	-0-	-184	-0-	135	1	1373	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	127	1	1297	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	155	1	1589	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	175	1	1775	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	130	1	1363	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20 14	1 9	225	2	Y	13	15	1			-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	271	2	Y	8	7	1			1
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	254	2	Y	4	4	1			1
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	262	2	Y	4	4	1			1
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	263	2	Y	8	7	1			2
09	0		295	-0-	295	295	20 9	1 9	266	2	Y	8	8	1			2

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

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

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
09	0		389	-0-	389	389	389	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

04	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
09	0		1113	-0-	1113	1113	1113	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

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

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

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-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	64	1	674	2	N	-0-	6	1			2
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	60	1	592	2	N	1					3
						1	9									
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	56	1	572	2	N	-0-					3
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	58	1	582	2	N	1					4
						1	9									
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	62	1	647	2	N	1					5
						1	9									
09	0	681	-0-	681	681	65	1	615	2	N	1	3	1			3
						1	9									

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

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

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

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

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

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

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

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

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5120 - 5180

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					18
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					18
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	Y	2					20
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					20
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	1	1			20
09	0		101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-					20

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290630 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 5218 - 5225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601

BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALLION OILFIELD SERVICES LTD. 811986

PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990

CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 293013 COMPL. DATE 01/16/1956 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6329 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	W	60	-0-	60	60	60	3			N	-0-					-0-
08	0	W	60	-0-	60	120	60	3			N	-0-					-0-
09	0	W	58	-0-	58	178	58	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 12 RRCID -> 292769 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6114 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	1	-0-	1	41596	1	2			N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	41596					N	-0-					-0-
06	0	W	180	-0-	180	41776	13	1	167	2	N	-0-					-0-
07	7750		74	-0-	-7676	34100	5	1	69	2	N	-0-					-0-
08	7750		36	-0-	-7714	26386	3	1	33	2	N	-0-					-0-
*09	7500		20	-0-	-7480	18906	1	1	19	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					26
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					26
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					26
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1676	3	43	9	N	39					65
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1696	3	31	9	N	28					93
*09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1645	3	33	9	N	30					123

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
04	3383		3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
05	3575		3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
06	3661		3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
07	3582		3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
08	3789		3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
*09	3880		3880	-0-	-0-	-0-	3880	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	651 N	369	-0-	-282	-0-	13	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	372 N	176	-0-	-196	-0-	5	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	372 N	198	-0-	-174	-0-	5	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

04	3480 X	3285	-0-	-195	-0-	117	1	3168	3	Y	-0-					-0-
05	3596 X	3204	-0-	-392	-0-	118	1	3086	3	Y	-0-					-0-
06	3480 X	2693	-0-	-787	-0-	93	1	2600	3	Y	-0-					-0-
07	3410 X	2761	-0-	-649	-0-	83	1	2678	3	Y	-0-					-0-
08	3410 X	3053	-0-	-357	-0-	85	1	2968	3	Y	-0-					-0-
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	7650 X	7454	-0-	-196	-0-	262	1	7095	3	Y	88	81	1			19
						97	9									
05	8649 X	7853	-0-	-796	-0-	285	1	7477	3	Y	83	85	1			17
						91	9									
06	8370 X	6909	-0-	-1461	-0-	235	1	6572	3	Y	93	89	1			21
						102	9									
07	8649 X	7313	-0-	-1336	-0-	216	1	6996	3	Y	92	92	1			21
						101	9									
08	8153 X	6832	-0-	-1321	-0-	186	1	6535	3	Y	101	103	1			19
						111	9									
09	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					19

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	37	1	998	3	Y	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	39	1	1028	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	955	-0-	-65	-0-	33	1	922	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	983	-0-	-102	-0-	29	1	954	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	29	1	1024	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		123	-0-	123	196	3 37	1 9	83	3	Y	34	29	1			7
05	14B2 EXT		134	-0-	134	330	4 34	1 9	96	3	Y	31	32	1			6
06	396	X	66	-0-	-330	-0-	2 20	1 9	44	3	Y	18	20	1			4
07	65	X	65	-0-	-0-	-0-	1 19	1 9	45	3	Y	17	17	1			4
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3 41	1 9	103	3	Y	37	34	1			7
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	90 12	1 9	2441	3	Y	11	10	1			2
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	95 11	1 9	2493	3	Y	10	10	1			2
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	77 11	1 9	2147	3	Y	10	10	1			2
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	69 13	1 9	2246	3	Y	12	11	1			3
08	2604	N	2491	-0-	-113	-0-	69 12	1 9	2410	3	Y	11	12	1			2
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	67	-0-	-293	-0-	2	1	47	3	Y	16	18	1			4
							18	9									
05	341	N	7	-0-	-334	-0-	6	3	1	9	Y	1	5	1			-0-
06	300	N	14	-0-	-286	-0-	8	3	6	9	Y	5	4	1			1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		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 #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

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		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

04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

04	1552	N	29	-0-	-1523	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	1488	X	3	-0-	-1485	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	1440	X	222	-0-	-1218	-0-	8	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	1488	X	5	-0-	-1483	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-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
04	11194	X	406	-0-	-10788	-0-	10 111	1 9	285	3	Y	101	89	1			22
05	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	56 162	1 9	1468	3	Y	147	138	1			31
06	3960	X	1296	-0-	-2664	-0-	39 176	1 9	1081	3	Y	160	154	1			37
07	4092	X	897	-0-	-3195	-0-	22 161	1 9	714	3	Y	146	149	1			34
08	1674	X	1045	-0-	-629	-0-	23 201	1 9	821	3	Y	183	183	1			34
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					34

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		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

04	90	N	67	-0-	-23	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	44	-0-	-111	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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 #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

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.	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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 #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	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
04	3311	X	2935	-0-	-376	-0-	103 29	1 9	2803	3	Y	26	24	1			6
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	103 26	1 9	2706	3	Y	24	25	1			5
06	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	86	1	2401	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	74	1	2389	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2503	-0-	-690	-0-	69	1	2434	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	3	N	-0-					-0-
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	14	1	386	3	N	-0-					-0-
06	450	N	245	-0-	-205	-0-	8	1	237	3	N	-0-					-0-
07	465	N	270	-0-	-195	-0-	8	1	262	3	N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	10	1	375	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BPX OPERATING COMPANY 085408
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

*04	2340	N	2277	-0-	-63	-0-	271	1	1988	3	Y	16	16	0				5
							18	9										
*05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	275	1	2129	3	Y	12	11	0				6
							13	9										
06	2310	N	1877	-0-	-433	-0-	255	1	1610	3	Y	11	11	0				6
							12	9										
*07	2387	N	2190	-0-	-197	-0-	272	1	1901	3	Y	15	16	0				5
							17	9										
*08	2418	N	2132	-0-	-286	-0-	266	1	1853	3	Y	12	12	0				5
							13	9										
09	1890	N	1454	-0-	-436	-0-	233	1	1212	3	Y	8	10	0				3
							9	9										

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	14	1	794	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	6	1	806	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

*04	3960	X	2662	-0-	-1298	-0-	271	1	2201	2	Y	173	191	1			32
							190	9									
05	4092	X	2813	-0-	-1279	-0-	289	1	2367	2	Y	143	147	1			28
							157	9									
06	3960	X	2005	-0-	-1955	-0-	284	1	1644	2	Y	70	76	1			22
							77	9									
*07	4092	X	2293	-0-	-1799	-0-	287	1	1879	2	Y	115	110	1			27
							127	9									
08	4092	X	2456	-0-	-1636	-0-	276	1	2023	2	Y	143	140	1			30
							157	9									
*09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	256	1	2919	2	Y	146	144	1			32
							161	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

*04	3000	N	5106	-0-	2106	2106	83	1	5023	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1746	-0-	-1354	752	30	1	1716	2	Y	-0-					-0-
*06	2444	N	1692	-0-	-752	-0-	41	1	1651	2	Y	-0-					-0-
*07	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	28	1	1322	2	Y	-0-					-0-
08	155	X	143	-0-	-12	-0-	3	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	88185					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	88185					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	88185					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	88185					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	88185					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	88185					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

*04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	30 28	1 9	1801	2	Y	25	23	1			5
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

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

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4560	X	4557	-0-	-3	-0-	198	1	4359	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	3702	-0-	-1041	-0-	203	1	3499	2	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4286	-0-	-424	-0-	247	1	4039	2	Y	-0-					-0-
*07	4867	X	4464	-0-	-403	-0-	235	1	4229	2	Y	-0-					-0-
08	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	208	1	5000	2	Y	-0-					-0-
*09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	159	1	4476	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5698 - 5998

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
06	2506	X	-0-	-0-	-2506	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	99 18	1 9	6575	2	Y	16	16	1			3
05	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	452 12	1 9	6363	2	Y	11	12	1			2
06	6630	X	4526	-0-	-2104	-0-	421 7	1 9	4098	2	Y	6	6	1			2
*07	7037	X	5991	-0-	-1046	-0-	455 12	1 9	5524	2	Y	11	10	1			3
08	7037	X	5803	-0-	-1234	-0-	414 11	1 9	5378	2	Y	10	11	1			2
09	6810	X	6688	-0-	-122	-0-	356 10	1 9	6322	2	Y	9	9	1			2

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
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-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

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

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	180	N	38	-0-	-142	-0-	1	1	34	3	Y	3	5	0			1
							3	9									
*05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	22	1	590	3	Y	42	22	0			21
							46	9									
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	Y	29	33	0			17
							32	9									
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	21	31	0			7
							23	9									
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	32	1	853	3	Y	73	49	0			31
							80	9									
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	30	1	816	3	Y	63	67	0			27
							69	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

*04	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2344	3	2	9	Y	2					3
05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2776	3	11	9	Y	10	6	1			7
06	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					7
07	2325	X	2215	-0-	-110	-0-	2215	3			Y	-0-					7
08	2790	N	626	-0-	-2164	-0-	624	3	2	9	Y	2	5	1			4
09	2520	N	2130	-0-	-390	-0-	2130	3			Y	-0-					4

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	14	1	674	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	20	1	693	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	13	1	508	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	247	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

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-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

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-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

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-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1260	N	1231	-0-		-29	-0-	47	1	1144	3	Y	36	35	0			11
								40	9									
*05	1364	N	641	-0-		-723	-0-	23	1	601	3	Y	15	19	0			7
								17	9									
06	1200	N	460	-0-		-740	-0-	18	1	430	3	Y	11	12	0			6
								12	9									
*07	1302	N	554	-0-		-748	-0-	21	1	516	3	Y	15	16	0			5
								17	9									
*08	651	N	601	-0-		-50	-0-	21	1	563	3	Y	15	14	0			6
								17	9									
*09	575	N	575	-0-		-0-	-0-	20	1	540	3	Y	14	14	0			6
								15	9									

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. GAS	(I) 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	793	N	793	-0-		-0-	-0-	30	1	720	3	Y	39	38	0			12
								43	9									
*05	775	N	641	-0-		-134	-0-	22	1	594	3	Y	23	24	0			11
								25	9									
06	780	N	621	-0-		-159	-0-	23	1	574	3	Y	22	21	0			12
								24	9									
*07	837	N	659	-0-		-178	-0-	24	1	602	3	Y	30	32	0			10
								33	9									
*08	712	N	712	-0-		-0-	-0-	25	1	657	3	Y	27	26	0			11
								30	9									
*09	682	N	682	-0-		-0-	-0-	23	1	630	3	Y	26	26	0			11
								29	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

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

R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6038 - 7974

*04	120	X	46	-0-	-74	-0-	1 2	1 9	43	2	Y	2	3	1			-0-
05	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	103 322	1 9	5115	2	Y	293	236	1			57
06	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	143 253	1 9	5010	2	Y	230	214	1			73
*07	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	118 372	1 9	5167	2	Y	338	331	1			80
08	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	96 485	1 9	6759	2	Y	441	428	1			93
*09	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	39 344	1 9	6084	2	Y	313	337	1			69

WILTCHER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283328 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6448 - 7949

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2022

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4865	-0-	4865	4865	4865	3			Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

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

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

04	360	N	352	-0-	-8	-0-	334	3	18	9	Y	16	15	0			2
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	308	3	17	9	Y	15	15	0			2
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	311	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
07	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

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-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

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-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

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-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

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

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

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-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	3000	N	5171	-0-	2171	2171	5171	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2931	-0-	-169	2002	2931	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2841	-0-	-259	1743	2841	3			N	-0-					-0-
09	0		2080	-0-	2080	3823	2080	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2641	3	7	9	N	6	7	0			2
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2830	3	9	9	N	8	8	0			2
06	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-	2	0			-0-
07	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2898	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
09	0		1912	-0-	1912	1912	1911	3	1	9	N	1	1	0			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-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

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

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

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

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-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2240	-0-	2240	2240	2238	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	14B2	EXT	2446	-0-	2446	4686	2445	3	1	9	Y	1	1	1			1

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

*04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2106	3	227	9	Y	206	220	1			75
*05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2333	3	189	9	Y	172	185	1			62
*06	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2025	3	90	9	Y	82	115	1			29
*07	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2049	3	56	9	Y	51	54	1			26
*08	2170	N	1977	-0-	-193	-0-	1921	3	56	9	Y	51	51	1			26
09	2100	N	1888	-0-	-212	-0-	1847	3	41	9	Y	37	26	1			37

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1667	3	15	9	Y	14	15	1			5
*05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1888	3	13	9	Y	12	13	1			4
*06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1679	3	4	9	Y	4	7	1			1
*07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1769	3	3	9	Y	3	3	1			1
*08	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	1653	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	0		1718	-0-	1718	1718	1716	3	2	9	Y	2	1	1			2

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

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

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7590	X	3734	-0-	-3856	-0-	3725	3	9	9	Y	8	8	1			3
*05	6851	X	1958	-0-	-4893	-0-	1955	3	3	9	Y	3	5	1			1
*06	6540	X	3286	-0-	-3254	-0-	3284	3	2	9	Y	2	2	1			1
*07	6758	X	2840	-0-	-3918	-0-	2840	3			Y	-0-	1	1			-0-
*08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4290	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		5231	-0-	5231	5231	5230	3	1	9	Y	1					1

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
*05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
*06	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
*07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
*08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
09	0		2951	-0-	2951	2951	2951	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
*08	1674	N	990	-0-	-684	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
09	0		1250	-0-	1250	1250	1250	3			Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

04	5520	X	3820	-0-	-1700	-0-	3740	3	80	9	Y	73	71	0			8
05	5239	X	4208	-0-	-1031	-0-	4132	3	76	9	Y	69	69	0			8
*06	4500	X	938	-0-	-3562	-0-	936	3	2	9	Y	2	9	1			1
*07	4650	X	1678	-0-	-2972	-0-	1678	3			Y	-0-	1	1			-0-
*08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			Y	-0-					-0-
*09	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

*04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3138	3	9	9	N	8	8	1			3
*05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3539	3	6	9	N	5	6	1			2
*06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3159	3	2	9	N	2	3	1			1
*07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-	1	1			-0-
*08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3084	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	0		3056	-0-	3056	3056	3055	3	1	9	N	1					1

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*04	2340	X	511	-0-	-1829	-0-	490	3	21 9		N	19	20	1			7
*05	2418	X	399	-0-	-2019	-0-	381	3	18 9		N	16	17	1			6
*06	2280	X	119	-0-	-2161	-0-	117	3	2 9		N	2	7	1			1
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1 9		N	1					1

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 290475 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6490 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10320	X	7439	-0-	-2881	-0-	7411	3	28 9		N	25	27	1			9
*05	9765	X	7165	-0-	-2600	-0-	7144	3	21 9		N	19	21	1			7
*06	8940	X	4964	-0-	-3976	-0-	4958	3	6 9		N	5	10	1			2
*07	8711	X	6759	-0-	-1952	-0-	6752	3	7 9		N	6	5	1			3
*08	8711	X	6118	-0-	-2593	-0-	6112	3	6 9		N	5	5	1			3
09	0		5615	-0-	5615	5615	5611	3	4 9		N	4	3	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288554 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6298 - 6304

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289797 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6216 - 6250

04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	119	1	2320	3	Y	-0-					-0-
05	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
06	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	275	1	2516	3	Y	-0-					-0-
07	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3026	-0-	3026	3026	3026	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3026					Y	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515

DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	106	1	1572	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	124	1	1505	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1582	-0-	-248	-0-	115	1	1467	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	102	1	1517	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	127	1	1469	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	799	-0-	-791	-0-	48	1	751	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	203	1	3020	2	N	-0-					-0-
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	248	1	3026	2	N	-0-					-0-
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	229	1	2940	2	N	-0-					-0-
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	180	1	2682	2	N	-0-					-0-
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	252	1	2908	2	N	-0-					-0-
*09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	289	1	3845	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6293 - 6601

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
*08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	168	1	2511	2	N	-0-					-0-
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	205	1	2498	2	N	-0-					-0-
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	168	1	2151	2	N	-0-					-0-
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	161	1	2398	2	N	-0-					-0-
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	203	1	2342	2	N	-0-					-0-
*09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	166	1	2211	2	N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6515 - 6520

*03	14B2	EXT	1070	-0-	1070	1070	69	1	1001	2	N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	1205	-0-	1205	2275	75	1	1130	2	N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	1248	-0-	1248	3523	94	1	1154	2	N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	1153	-0-	1153	4676	83	1	1070	2	N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	1171	-0-	1171	5847	73	1	1098	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1150	-0-	1150	6997	91	1	1059	2	N	-0-					-0-
09	T.	A.	1135	-0-	1135	8132	68	1	1067	2	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2013

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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
04	2490	X	2127	-0-	-363	-0-	132	1	1962	2	N	30					180
							33	9									
05	2573	X	2063	-0-	-510	-0-	153	1	1875	2	N	32					212
							35	9									
06	2490	X	1810	-0-	-680	-0-	129	1	1656	2	N	23					235
							25	9									
07	2387	X	1930	-0-	-457	-0-	119	1	1781	2	N	27					262
							30	9									
08	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	147	1	1701	2	N	27					289
							30	9									
09	1800	N	1675	-0-	-125	-0-	115	1	1540	2	N	18	172	1			135
							20	9									

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	111	1	1657	2	N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	80	1	971	2	N	-0-					-0-
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	112	1	1434	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1528	-0-	-301	-0-	96	1	1432	2	N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	132	1	1520	2	N	-0-					-0-
*09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	110	1	1467	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 292815 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6111 - 6115

04	0		803	-0-	803	7390	50	1	753	2	N	-0-					-0-
05	0		643	-0-	643	8033	48	1	595	2	N	-0-					-0-
06	0	W	426	-0-	426	8459	31	1	395	2	N	-0-					-0-
07	8910	X	451	-0-	-8459	-0-	28	1	423	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	362	-0-	-2304	-0-	29	1	333	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	344	-0-	-2236	-0-	23	1	321	2	N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 292942 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6762 - 6772

*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1927	3	81	9	N	74	179	1			25
05	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1116	3	80	9	N	73					98
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1168	3	42	9	N	38					136
07	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1063	3	68	9	N	62	178	1			20
08	1209	N	253	-0-	-956	-0-	202	3	51	9	N	46					66
09	1200	N	301	-0-	-899	-0-	277	3	24	9	N	22					88

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

04	540	N	437	-0-	-103	-0-	321	3	116	9	N	105	187	1			126
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					126
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	706	3	62	9	N	56	172	1			10
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	737	3	50	9	N	45					55
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	907	3	67	9	N	61					116
09	780	N	720	-0-	-60	-0-	712	3	8	9	N	7					123

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
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					102
05	1085	N	797	-0-	-288	-0-	797	3			N	-0-					102
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1681	3	20	9	N	18					120
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					120
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1852	3	7	9	N	6					126
*09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					126

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
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					39
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					39
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					39
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					39
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					39
09	0		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					39

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					24
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					24
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					24
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					24
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					24
09	0		26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					24

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6280 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*06	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	121	1	1679	2	N	-0-					-0-
*07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	149	1	2387	2	N	-0-					-0-
*08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	246	1	3076	2	N	-0-					-0-
09	0		3517	-0-	3517	3517	220	1	3297	2	N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	76	1	220	3	N	52	154	1			320
							57	9									
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	135	1	380	3	N	122	131	1			311
							134	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	132	1	358	3	N	106					417
							117	9									
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	133	1	372	3	N	145	308	1			254
							160	9									
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	131	1	355	3	N	74					328
							81	9									
09	0		686	-0-	686	686	139	1	342	3	N	186	138	1			376
							205	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
09	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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	96	1	1913	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	94	1	1948	2	Y	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	95	1	1930	2	Y	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	95	1	1949	2	Y	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	106	1	2038	2	Y	-0-					-0-
*09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	100	1	1991	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

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-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	45 22	1 9	880	2	Y	20	20	1			1
05	930	N	874	-0-	-56	-0-	39 22	1 9	813	2	Y	20	20	1			1
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	48 26	1 9	969	2	Y	24	22	1			3
07	930	N	747	-0-	-183	-0-	33 15	1 9	699	2	Y	14	16	1			1
08	868	N	586	-0-	-282	-0-	29 13	1 9	544	2	Y	12	12	1			1
09	900	N	611	-0-	-289	-0-	29 13	1 9	569	2	Y	12	12	1			1

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	570	1	2717	2	Y	47	35	1			17
							52	9									
05	3472	X	3455	-0-	-17	-0-	589	1	2816	2	Y	45	54	1			8
							50	9									
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	570	1	2821	2	Y	41	35	1			14
							45	9									
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	589	1	3008	2	Y	7	21	1			-0-
							8	9									
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	589	1	2977	2	Y	-0-					-0-
09	0		3498	-0-	3498	3498	570	1	2928	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	370	1	6401	2	Y	37	28	1			12
							41	9									
05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	377	1	6033	2	Y	33	37	1			8
							36	9									
06	6150	X	4425	-0-	-1725	-0-	215	1	4179	2	Y	28	27	1	1	8	8
							31	9									
07	6355	X	3677	-0-	-2678	-0-	197	1	3450	2	Y	27	29	1	1	8	5
							30	9									
08	6603	X	6595	-0-	-8	-0-	477	1	6087	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
09	0		3826	-0-	3826	3826	244	1	3546	2	Y	33	31	1	1	8	5
							36	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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

04	450	N	314	-0-	-136	-0-	17	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	Y	-0-					-0-
09	0		313	-0-	313	313	20	1	293	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	203	-0-	-324	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
09	0		151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	858	2	10	9	Y	9	8	1			3
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	787	2	7	9	Y	6	8	1			1
06	900	N	718	-0-	-182	-0-	711	2	7	9	Y	6	5	1			2
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1055	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	806	N	722	-0-	-84	-0-	715	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	0		722	-0-	722	722	714	2	8	9	Y	7	7	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

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-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FENDER, H. R. WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

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-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	257	1	4442	2	Y	41	31	1			13
							45	9									
05	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	267	1	4277	2	Y	37	41	1			9
							41	9									
06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	210	1	4085	2	Y	30	30	1			9
							33	9									
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	246	1	4309	2	Y	28	31	1	1	8	5
							31	9									
08	4433	X	3817	-0-	-616	-0-	227	1	3556	2	Y	31	32	1			4
							34	9									
09	0		3921	-0-	3921	3921	243	1	3638	2	Y	36	35	1			5
							40	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	100	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1549	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1636	2	8	9	Y	7	5	1			3
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1645	2	10	9	Y	9	11	1			1
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1682	2	9	9	Y	8	7	1			2
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1708	2	8	9	Y	7	6	1			3
09	0		1547	-0-	1547	1547	1540	2	7	9	Y	6	7	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

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-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FENDER, H. R. WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

04	T. A.		448	-0-	448	1269	448	2			Y	-0-					-0-
05	1822	X	553	-0-	-1269	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

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-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	300	1	1582	2	Y	26	23	1			12
							29	9									
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	304	1	1611	2	Y	24	23	1			13
							26	9									
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	300	1	1439	2	Y	14	23	1			4
							15	9									
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	260	1	1521	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
08	1333	N	1013	-0-	-320	-0-	993	2	20	9	Y	18					21
*09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	223	1	1441	2	Y	16	23	1			14
							18	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 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
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					-0-
09	0		274	-0-	274	274	17	1	257	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	25	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	2	Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	333	-0-	-70	-0-	20	1	313	2	Y	-0-					-0-
09	0		487	-0-	487	487	30	1	457	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

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-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

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-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6035 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35490	X	28442	-0-	-7048	-0-	27836	2	606	9	N	551	539	1			142
05	25133	X	25133	-0-	-0-	-0-	24706	2	427	9	N	388	482	1			48
06	33810	X	21498	-0-	-12312	-0-	21011	2	487	9	N	443	408	1			83
07	34937	X	19716	-0-	-15221	-0-	19398	2	318	9	N	289	339	1			33
08	34937	X	17560	-0-	-17377	-0-	17174	2	386	9	N	351	328	1			56
09	0		15415	-0-	15415	15415	15061	2	354	9	N	322	314	1			64

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
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-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	589	2	745	9	N	677	808	1			43
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	582	2	716	9	N	651	670	1			24
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	546	2	674	9	N	613	530	1			107
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	478	2	660	9	N	600	524	1			183
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	580	2	677	9	N	615	655	1			143
*09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	498	2	651	9	N	592	659	1			76

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6196 - 6736

04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4086	2	56	9	Y	51	45	1			15
05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4415	2	46	9	Y	42	51	1			6
06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4385	2	63	9	Y	57	51	1			12
07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4538	2	45	9	Y	41	48	1			5
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4617	2	56	9	Y	51	47	1			9
09	0		4594	-0-	4594	4594	4538	2	56	9	Y	51	50	1			10

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6046 - 6052

04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2247	2	134	9	Y	122	108	1			35
05	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1894	2	89	9	Y	81	108	1			8
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1564	2	74	9	Y	67	62	1			13
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1334	2	48	9	Y	44	52	1			5
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1613	2	62	9	Y	56	51	1			10
09	0		1535	-0-	1535	1535	1469	2	66	9	Y	60	58	1			12

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	616	2	7	9	Y	6					6
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	Y	3	6	1			3
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	0		584	-0-	584	584	581	2	3	9	Y	3	3	1			1

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
04	2520	N	1402	-0-	-1118	-0-	1390	2	12	9	Y	11	10	1			3
05	2604	X	2379	-0-	-225	-0-	2369	2	10	9	Y	9	11	1			1
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3420	2	12	9	Y	11	10	1			2
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3163	2	8	9	Y	7	8	1			1
08	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2826	2	10	9	Y	9	8	1			2
09	0		1718	-0-	1718	1718	1708	2	10	9	Y	9	9	1			2

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	2701	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2803	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2679	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2790	N	1078	-0-	-1712	-0-	1076	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	2790	N	1811	-0-	-979	-0-	1809	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	0		1202	-0-	1202	1202	1200	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	879	2	142	9	Y	129	95	1			44
05	1054	N	579	-0-	-475	-0-	434	2	145	9	Y	132	137	1			39
06	1020	N	818	-0-	-202	-0-	686	2	132	9	Y	120	141	1			18
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	954	2	127	9	Y	115	97	1			36
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1047	2	140	9	Y	127	145	1			18
09	0		843	-0-	843	843	740	2	103	9	Y	94	98	1			14

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	132	2	274	9	Y	249	228	1			38
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	178	2	275	9	Y	250	240	1			48
06	600	N	448	-0-	-152	-0-	220	2	228	9	Y	207	214	1			41
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	229	2	252	9	Y	229	226	1			44
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	287	2	67	9	Y	61	99	1			6
09	0		313	-0-	313	313	303	2	10	9	Y	9	14	1			1

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2179	-0-	-101	-0-	1923	2	256	9	Y	233	181	1			93
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2075	2	251	9	Y	228	275	1			46
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	1904	2	242	9	Y	220	197	1			69
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2103	2	256	9	Y	233	206	1			96
08	2325	N	2240	-0-	-85	-0-	1996	2	244	9	Y	222	207	1			111
09	2160	N	2114	-0-	-46	-0-	1894	2	220	9	Y	200	206	1			105

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1874	-0-	-136	-0-	1866	2	8	9	N	7	8	1			1
05	2077	X	2073	-0-	-4	-0-	2064	2	9	9	N	8	8	1			1
06	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2000	2	10	9	N	9	8	1			2
07	2077	X	1963	-0-	-114	-0-	1956	2	7	9	N	6	7	1			1
08	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	2050	2	8	9	N	7	7	1			1
09	0		1835	-0-	1835	1835	1826	2	9	9	N	8	7	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	883	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	1054	N	895	-0-	-159	-0-	880	2	15	9	Y	14	13	1			3
06	840	N	665	-0-	-175	-0-	653	2	12	9	Y	11	12	1			2
07	930	N	704	-0-	-226	-0-	690	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	899	N	550	-0-	-349	-0-	533	2	17	9	Y	15	14	1			3
09	0		533	-0-	533	533	518	2	15	9	Y	14	15	1			2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2907	-0-	-633	-0-	2702	2	205	9	N	186	191	1			32
05	3503	X	3125	-0-	-378	-0-	2953	2	172	9	N	156	165	1			23
06	3390	X	2775	-0-	-615	-0-	2541	2	234	9	N	213	196	1			40
07	3503	X	2672	-0-	-831	-0-	2516	2	156	9	N	142	166	1			16
08	3224	X	2953	-0-	-271	-0-	2756	2	197	9	N	179	164	1			31
09	0		2427	-0-	2427	2427	2264	2	163	9	N	148	145	1			34

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14250	X	6713	-0-	-7537	-0-	365	1	6320	2	N	25	19	1			8
							28	9									
05	14725	X	6232	-0-	-8493	-0-	365	1	5843	2	N	22	25	1			5
							24	9									
06	11700	X	5732	-0-	-5968	-0-	279	1	5430	2	N	21	19	1	1	8	6
							23	9									
07	8246	X	5771	-0-	-2475	-0-	310	1	5441	2	N	18	20	1	1	8	3
							20	9									
08	6944	X	4977	-0-	-1967	-0-	298	1	4657	2	N	20	20	1			3
							22	9									
09	0		4434	-0-	4434	4434	276	1	4135	2	N	21	21	1			3
							23	9									

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1694	-0-	-376	-0-	1665	2	29	9	N	26	19	1			9
05	2139	X	1543	-0-	-596	-0-	1513	2	30	9	N	27	28	1			8
06	2070	X	2000	-0-	-70	-0-	1972	2	28	9	N	25	29	1			4
07	2015	X	1926	-0-	-89	-0-	1901	2	25	9	N	23	20	1			7
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1805	2	30	9	N	27	30	1			4
09	0		1575	-0-	1575	1575	1546	2	29	9	N	26	20	1			10

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	3221	-0-	-1819	-0-	267	1	2941	2	N	12	9	1			4
							13	9									
05	5208	X	2753	-0-	-2455	-0-	244	1	2497	2	N	11	12	1			3
							12	9									
06	3360	X	2440	-0-	-920	-0-	181	1	2249	2	N	9	9	1			3
							10	9									
07	3317	X	1671	-0-	-1646	-0-	144	1	1519	2	N	7	8	1			2
							8	9									
08	3317	X	2347	-0-	-970	-0-	219	1	2119	2	N	8	9	1			1
							9	9									
09	0		2376	-0-	2376	2376	228	1	2136	2	N	11	10	1			2
							12	9									

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 6456 - 6465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-

MASON TP WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	1214	2	63	9	Y	57	58	1			9
05	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	994	2	63	9	Y	57	55	1			11
06	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	955	2	54	9	Y	49	50	1			10
07	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	1056	2	53	9	Y	48	50	1			8
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1086	2	36	9	Y	33	35	1			6
09	0		1155	-0-	1155	1155	1119	2	36	9	Y	33	34	1			5

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 6170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	366	2	52	9	Y	47	36	1			19
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	352	2	50	9	Y	45	55	1			9
06	300	N	21	-0-	-279	-0-	17	2	4	9	Y	4	12	1			1
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 6465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	891	-0-	-219	-0-	880	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	1240	N	701	-0-	-539	-0-	692	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	1230	N	947	-0-	-283	-0-	937	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1005	2	10	9	Y	9	9	1			2
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	987	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	0		885	-0-	885	885	875	2	10	9	Y	9	10	1			1

PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

COLLINS UNIT WELL #: 16U RRCID -> 290603 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6256 - 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
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	310	1	5	2	N	-0-					-0-
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	300	1	6	2	N	-0-					-0-
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	310	1	22	2	N	-0-					-0-
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	310	1	24	2	N	-0-					-0-
09	0		331	-0-	331	331	331	2			N	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 290737 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6258 - 6268

04	2430	X	1652	-0-	-778	-0-	1622	2	30	9	N	27	23	1			8
05	2077	X	1646	-0-	-431	-0-	1623	2	23	9	N	21	26	1			3
06	1950	X	1442	-0-	-508	-0-	1413	2	29	9	N	26	24	1			5
07	1922	X	1264	-0-	-658	-0-	1245	2	19	9	N	17	20	1			2
08	1643	N	1227	-0-	-416	-0-	1203	2	24	9	N	22	20	1			4
09	0		1241	-0-	1241	1241	1223	2	18	9	N	16	17	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 290739 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6304 - 6332

04	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	978	2	103	9	N	94	97	1			14
05	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	983	2	100	9	N	91	89	1			16
06	1140	N	970	-0-	-170	-0-	896	2	74	9	N	67	69	1			14
07	1116	N	963	-0-	-153	-0-	885	2	78	9	N	71	71	1			14
08	1085	N	956	-0-	-129	-0-	876	2	80	9	N	73	74	1			13
09	0		933	-0-	933	933	853	2	80	9	N	73	75	1			11

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 291369 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6554 - 6559

04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3952	2	54	9	N	49	50	1			7
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3547	2	51	9	N	46	45	1			8
*06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3203	2	34	9	Y	31	33	1			6
*07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3366	2	24	9	Y	22	24	1			4
*08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3176	2	25	9	Y	23	23	1			4
09	0		3292	-0-	3292	3292	3268	2	24	9	Y	22	23	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 291428 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6676 - 6686

04	6270	X	3414	-0-	-2856	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	3119	-0-	-3360	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	2718	-0-	-2802	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	2482	-0-	-2323	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	1641	-0-	-2420	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 291479 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6316 - 6326

04	2550	X	1900	-0-	-650	-0-	1870	2	30	9	N	27					27
05	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1620	2	55	9	N	50	45	1			32
06	1500	X	1390	-0-	-110	-0-	1338	2	52	9	N	47	54	1			25
07	1953	X	1227	-0-	-726	-0-	1185	2	42	9	N	38	49	1			14
08	1953	X	1155	-0-	-798	-0-	1124	2	31	9	N	28	27	1			15
09	0		1046	-0-	1046	1046	1011	2	35	9	N	32	32	1			15

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 291662 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6338 - 6362

04	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6265	2	12	9	N	11	11	1			2
05	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6043	2	14	9	N	13	12	1			3
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5509	2	12	9	N	11	12	1			2
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5393	2	13	9	N	12	12	1			2
08	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5137	2	12	9	N	11	11	1			2
09	0		4818	-0-	4818	4818	4806	2	12	9	N	11	11	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 291878 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6460 - 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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292427 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6091

04	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	13763	2	243	9	N	221	199	1			22
05	31713	X	29105	-0-	-2608	-0-	28423	2	682	9	N	620	550	1			92
06	30690	X	22257	-0-	-8433	-0-	21533	2	724	9	N	658	643	1			107
07	31713	X	17349	-0-	-14364	-0-	16654	2	695	9	N	632	635	1			104
08	29109	X	12389	-0-	-16720	-0-	12106	2	283	9	N	257	293	1			68
09	28170	X	8787	-0-	-19383	-0-	8576	2	211	9	N	192	211	1			49

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 292829 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6414 - 6420

05	0		1248	-0-	1248	1248	1248	2			N	-0-					-0-
06	0		1263	-0-	1263	2511	1262	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	6856	X	4345	-0-	-2511	-0-	4344	2	1	9	N	1					1
08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4657	2	6	9	N	5	3	1			3
09	0		5013	-0-	5013	5013	5003	2	10	9	N	9	8	1			4

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293257 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 6220 - 6226

06	0		434	-0-	434	434	423	2	11	9	N	10					10
*07	2335	X	1901	-0-	-434	-0-	1794	2	107	9	N	97	93	1			14
08	2945	X	1287	-0-	-1658	-0-	1200	2	87	9	N	79	48	1			45
09	0		325	-0-	325	325	308	2	17	9	N	15	60	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293349 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6312 - 6322

09	SHUT IN		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	0		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 288279 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 6744 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	1932	-0-	-2328	-0-	1924	2	8	9	N	7					21
05	4402	X	203	-0-	-4199	-0-	203	2			N	-0-	13	1			8
06	2790	X	122	-0-	-2668	-0-	122	2			N	-0-					8
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					8
08	2883	X	77	-0-	-2806	-0-	77	2			N	-0-					8
09	0		92	-0-	92	92	92	2			N	-0-					8

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 288292 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6568 - 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
04	6270	X	3723	-0-	-2547	-0-	3671	2	52	9	N	47	100	1			56
05	6479	X	2132	-0-	-4347	-0-	2107	2	25	9	N	23					79
06	5670	X	4096	-0-	-1574	-0-	4051	2	45	9	N	41	78	1			42
07	5518	X	4564	-0-	-954	-0-	4503	2	61	9	N	55	40	1	1	8	56
08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4452	2	46	9	N	42					98
09	0		4363	-0-	4363	4363	4302	2	61	9	N	55	98	1			55

BILL POWERS A WELL #: 6 RRCID -> 288323 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 6500 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2040	-0-	-780	-0-	1908	2	132	9	N	120	212	1			136
05	2666	X	1373	-0-	-1293	-0-	1266	2	107	9	N	97	1	8			232
06	2430	X	1481	-0-	-949	-0-	1402	2	79	9	N	72	203	1	1	8	100
07	2418	X	1495	-0-	-923	-0-	1386	2	109	9	N	99	97	1	4	8	98
08	2201	X	1420	-0-	-781	-0-	1337	2	83	9	N	75	1	8			172
09	0		2209	-0-	2209	2209	2101	2	108	9	N	98	172	1	1	8	97

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 288344 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 6665 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1822	2	15	9	N	14					56
05	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1551	2	13	9	N	12	39	1			29
06	1500	X	1424	-0-	-76	-0-	1412	2	12	9	N	11					40
07	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2194	2	15	9	N	14					54
08	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					54
09	0		1489	-0-	1489	1489	1480	2	9	9	N	8					62

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 290960 COMPL. DATE 04/30/2021 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7086 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 291033 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 6842 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5594	2	12	9	N	11					275
05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5717	2	14	9	N	13	175	1	3	8	110
06	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5369	2	29	9	N	26	1	8			135
07	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5462	2	36	9	N	33					168
08	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5394	2	4	9	N	4					172
09	0		5008	-0-	5008	5008	4983	2	25	9	N	23					195

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 291069 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 6721 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291178 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 6926 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690	X	27	-0-	-9663	-0-	27	2			N	-0-					205
05	7595	X	4	-0-	-7591	-0-	4	2			N	-0-					205
06	5070	X	5	-0-	-5065	-0-	5	2			N	-0-					205
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					205
08	186	X	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					205
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 292256 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 6804 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	318	-0-	318	8860	311	2	7	9	N	6					143
05	8992	X	132	-0-	-8860	-0-	132	2			N	-0-					143
06	2550	X	124	-0-	-2426	-0-	124	2			N	-0-					143
07	2635	X	137	-0-	-2498	-0-	137	2			N	-0-					143
08	341	X	126	-0-	-215	-0-	126	2			N	-0-					143
09	0		214	-0-	214	214	214	2			N	-0-					143

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 292257 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6615 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 292282 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6724 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	1580	-0-	-1390	-0-	1524	2	56	9	N	51					190
05	3069	X	1338	-0-	-1731	-0-	1296	2	42	9	N	38	129	1	3	8	96
06	2970	N	522	-0-	-2448	-0-	480	2	42	9	N	38					134
07	3069	N	237	-0-	-2832	-0-	236	2	1	9	N	1	1	8			134
08	1333	N	255	-0-	-1078	-0-	255	2			N	-0-					134
09	0		491	-0-	491	491	462	2	29	9	N	26					160

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 292288 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 7020 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	1	-0-	1	36734	1	2			N	-0-					100
05	36734	X	-0-	-0-	-36734	-0-					N	-0-	7	1			93
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					93
07	620	X	2	-0-	-618	-0-	2	2			N	-0-					93
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					93
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292331 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6906 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	268					N	-0-					198
05	0	W	-0-	-0-	-0-	268					N	-0-					198
*06	268	N	-0-	-0-	-268	-0-					N	-0-					198
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					198
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

BILL POWERS A WELL #: 3 RRCID -> 292383 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 6828 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 8BP RRCID -> 292384 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6718 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	590	-0-	-5260	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	237	-0-	-5808	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	414	-0-	-5436	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	16	-0-	-6029	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	620	X	499	-0-	-121	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	0		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 292408 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6694 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27356	X	27356	-0-	-0-	-0-	27177	2	179	9	N	163	188	1			225
05	25898	X	25898	-0-	-0-	-0-	25736	2	162	9	N	147	179	1	3	8	190
06	22970	X	22970	-0-	-0-	-0-	22808	2	162	9	N	147	4	8			333
07	22126	X	22126	-0-	-0-	-0-	21971	2	155	9	N	141	183	1	1	8	290
08	30535	X	20424	-0-	-10111	-0-	20296	2	128	9	N	116	185	1	1	8	220
09	0		17875	-0-	17875	17875	17766	2	109	9	N	99	178	1	3	8	138

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 292412 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	43	-0-	-5837	-0-	43	2			N	-0-					6
05	6076	X	62	-0-	-6014	-0-	62	2			N	-0-	5	1			1
06	5880	X	58	-0-	-5822	-0-	56	2	2	9	N	2					3
07	6076	X	100	-0-	-5976	-0-	100	2			N	-0-					3
08	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					3
*09	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
REED ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292474 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6666 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8124	2	293	9	N	266	189	1			215
05	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8212	2	281	9	N	255	369	1	1	8	100
06	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7625	2	254	9	N	231	181	1	5	8	145
07	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	7914	2	260	9	N	236	188	1	3	8	190
08	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7729	2	237	9	N	215	177	1	1	8	227
*09	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7330	2	244	9	N	222	182	1	4	8	263

REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292576 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6790 - 6838

04	690	X	219	-0-	-471	-0-	130	2	89	9	N	81	179	1			320
05	713	X	248	-0-	-465	-0-	105	2	143	9	N	130					450
06	690	X	293	-0-	-397	-0-	188	2	105	9	N	95	186	1	1	8	358
07	713	X	270	-0-	-443	-0-	181	2	89	9	N	81	361	1			78
08	558	X	186	-0-	-372	-0-	99	2	87	9	N	79					157
09	0		197	-0-	197	197	41	2	156	9	N	142	1	8			298

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERA DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 288422 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6819 - 6830

04	12450	X	11258	-0-	-1192	-0-	11151	2	107	9	Y	97	177	1			150
05	12803	X	12377	-0-	-426	-0-	12299	2	78	9	Y	71	1	8			220
06	12390	X	12186	-0-	-204	-0-	685	1	11432	2	Y	63	178	1			105
							69	9									
07	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	687	1	12830	2	Y	78					183
							86	9									
08	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	13666	2	99	9	Y	90	1	8			272
*09	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12714	2	87	9	Y	79	183	1	1	8	167

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
05	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3			N	-0-					-0-
06	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	3			N	-0-					-0-
07	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
08	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	3			N	-0-					-0-
*09	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	899	X	758	-0-	-141	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	870	X	757	-0-	-113	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	899	X	751	-0-	-148	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	806	X	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	780	X	627	-0-	-153	-0-	627	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	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

04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

04	4260	X	3598	-0-	-662	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3544	-0-	-920	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3412	-0-	-908	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3515	-0-	-949	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	2656	-0-	-1560	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	120	-0-	-3480	-0-	120	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

04	5340	X	3446	-0-	-1894	-0-	3413	3	33	9	Y	30	31	1			21
05	3999	X	2752	-0-	-1247	-0-	2724	3	28	9	Y	25	26	1			20
06	4680	X	1971	-0-	-2709	-0-	1954	3	17	9	Y	15	21	1			14
07	4836	X	1728	-0-	-3108	-0-	1713	3	15	9	Y	14	16	1			12
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3898	3	29	9	Y	26	13	1			25
09	2670	X	2385	-0-	-285	-0-	2367	3	18	9	Y	16	33	1			8

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	390	N	112	-0-	-278	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

04	6480	X	5911	-0-	-569	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6389	-0-	-307	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	6038	-0-	-442	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	5673	-0-	-1023	-0-	5673	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6145	-0-	-551	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5913	-0-	-267	-0-	5913	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	480	N	383	-0-	-97	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	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
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 286393 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6260 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10TP RRCID -> 291743 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6160 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	14114	3			N	-0-					-0-
05	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	14345	3			N	-0-					-0-
06	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	13493	3			N	-0-					-0-
07	14570	X	13542	-0-	-1028	-0-	13542	3			N	-0-					-0-
08	14570	X	13245	-0-	-1325	-0-	13245	3			N	-0-					-0-
09	14100	X	12666	-0-	-1434	-0-	12666	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8TP RRCID -> 292627 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6309 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		432	-0-	432	1353	432	3			N	-0-					-0-
05	0	W	533	-0-	533	1886	533	3			N	-0-					-0-
06	0	W	556	-0-	556	2442	556	3			N	-0-					-0-
07	0	W	552	-0-	552	2994	552	3			N	-0-					-0-
08	3374	X	380	-0-	-2994	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					174
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					174
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					174
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					174
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					174
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					174

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

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-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

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-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	226	-0-	-44	-0-		6	1	209	2	Y	10	11	1			2
								11	9									
05	310	N	129	-0-	-181	-0-		4	1	118	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
06	270	N	144	-0-	-126	-0-		4	1	132	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
07	248	N	178	-0-	-70	-0-		5	1	164	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-		5	1	156	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-		6	1	183	2	Y	10	8	1			3
								11	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

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-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

04	420	N	392	-0-	-28	-0-		11	1	372	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
05	372	N	369	-0-	-3	-0-		13	1	348	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-		13	1	416	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
07	403	N	300	-0-	-103	-0-		9	1	283	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
08	372	N	340	-0-	-32	-0-		10	1	323	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
09	420	N	300	-0-	-120	-0-		9	1	283	2	Y	7	6	1			2
								8	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

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-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	8	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	7	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	8	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	5	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

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-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

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-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

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-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

04	3000	N	3087	-0-	87	474	3030	2	57	9	N	52	164	1			67
05	3748	X	3274	-0-	-474	-0-	3266	2	8	9	N	7					74
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3289	2	6	9	N	5					79
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3345	2	36	9	N	33					112
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3112	2	12	9	N	11					123
*09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3062	2	13	9	N	12					135

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	341 14	1 9	1517	2	Y	13	11	1			3
05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	524 21	1 9	2341	2	Y	19	17	1			5
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	295 12	1 9	1426	2	Y	11	13	1			3
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	356 18	1 9	1765	2	Y	16	15	1			4
08	2325	N	723	-0-	-1602	-0-	133 4	1 9	586	2	Y	4	7	1			1
09	1740	N	248	-0-	-1492	-0-	47 1	1 9	200	2	Y	1	2	1			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	31 69	1 9	1031	2	Y	63	69	1			13
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	44 83	1 9	1211	2	Y	75	69	1			19
06	1230 N	691	-0-	-539	-0-	20 40	1 9	631	2	Y	36	45	1			10
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	37 89	1 9	1212	2	Y	81	69	1			22
08	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	64 123	1 9	2042	2	Y	112	112	1			22
*09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	37 80	1 9	1184	2	Y	73	74	1			21

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	12	1	390	2	Y	-0-					
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	Y	63					141
							69	9									
06	930	N	410	-0-	-520	-0-	11	1	371	2	Y	25					166
							28	9									
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	11	1	429	2	Y	49	167	1			48
							54	9									
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	12	1	417	2	Y	31					79
							34	9									
09	420	N	278	-0-	-142	-0-	8	1	270	2	Y	-0-					79

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	21	1	223	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	24	1	239	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	22	1	233	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	16	1	171	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
08	279	N	153	-0-	-126	-0-	12	1	129	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	349	2	Y	23	18	1			7
							25	9									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 292955 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 6470 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		583	-0-	583	10527	48	1	535	2	N	-0-					-0-
11	0		551	-0-	551	11078	43	1	508	2	N	-0-					-0-
12	0		545	-0-	545	11623	34	1	511	2	N	-0-					-0-
01	0		511	-0-	511	12134	32	1	479	2	N	-0-					-0-
02	0		424	-0-	424	12558	26	1	398	2	N	-0-					-0-
03	0		516	-0-	516	13074	33	1	483	2	N	-0-					-0-
04	0		435	-0-	435	13509	27	1	408	2	N	-0-					-0-
05	0	W	397	-0-	397	13906	30	1	367	2	N	-0-					-0-
06	0	W	428	-0-	428	14334	31	1	397	2	N	-0-					-0-
07	0	W	269	-0-	269	14603	17	1	252	2	N	-0-					-0-
*08	15279	X	676	-0-	-14603	-0-	53	1	623	2	N	-0-					-0-
*09	472	X	472	-0-	-0-	-0-	32	1	440	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

04	4020 X	3773	-0-	-247	-0-	3754	2	19	9	Y	17	19	1			5
05	4092 X	3804	-0-	-288	-0-	3784	2	20	9	Y	18	20	1			3
06	3810 X	3415	-0-	-395	-0-	3398	2	17	9	Y	15	10	1			8
07	3937 X	3295	-0-	-642	-0-	3278	2	17	9	Y	15	20	1			3
08	3937 X	3491	-0-	-446	-0-	3476	2	15	9	Y	14	9	1			8
09	0	3191	-0-	3191	3191	3176	2	15	9	Y	14	21	1			1

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK BROWN) 16032 841 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J.C. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 291236 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6148 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	5	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

04	270	N	113	-0-	-157	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

*04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	861	-0-	-689	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	893	-0-	-697	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
*09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-

EC PRODUCTION LLC 100180
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	356					Y	-0-					22
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	356					Y	-0-					22
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	356					Y	-0-					22
07	DLQ G-10		5	-0-	5	361	5	2			Y	-0-					22
08	0		6	-0-	6	367	6	1			Y	-0-	22	1			-0-
09	0		6	-0-	6	373	6	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					22
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					22
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					22
07	DLQ G-10		5	-0-	5	335	5	2			Y	-0-					22
08	0		6	-0-	6	341	6	1			Y	-0-	22	1			-0-
*09	0		6	-0-	6	347	6	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EC PRODUCTION LLC //CONT.// 100180
ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	-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-

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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	317					Y	-0-					22
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	317					Y	-0-					22
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	317					Y	-0-					22
07	DLQ G-10	5	-0-	5	322	5	2			Y	-0-					22
*08		0	8	-0-	8	330	8	1		Y	-0-	22	1			-0-
09		0	7	-0-	7	337	7	2		Y	-0-					-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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-					22
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-					22
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-					22
07	DLQ G-10	5	-0-	5	246	5	2			Y	-0-					22
08		0	6	-0-	6	252	6	1		Y	-0-	22	1			-0-
09		0	6	-0-	6	258	6	2		Y	-0-					-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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	355					Y	-0-					22
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	355					Y	-0-					22
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	355					Y	-0-					22
07	DLQ G-10	5	-0-	5	360	5	2			Y	-0-					22
*08		0	6	-0-	6	366	6	1		Y	-0-	22	1			-0-
09		0	6	-0-	6	372	6	2		Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
BIRD G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 292964 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6210 - 6216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	W	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	W	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	W	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	W	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	826	-0-	-14	-0-	804	3	22	9	N	20					87
05	806	N	771	-0-	-35	-0-	738	3	33	9	N	30					117
06	810	N	641	-0-	-169	-0-	630	3	11	9	N	10					127
07	868	N	712	-0-	-156	-0-	626	3	86	9	N	78					205
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	729	3	41	9	N	37	161	1			81
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	686	3	23	9	N	21					102

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					341
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					341
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					341
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					341
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					341
09	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	2			N	-0-					341

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	75	1	1473	2	Y	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	72	1	1500	2	Y	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	71	1	1434	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	70	1	1430	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	76	1	1467	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1174	-0-	-326	-0-	56	1	1118	2	Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	606	-0-	-294	-0-	202	1	326	2	Y	71	75	1			12
							78	9									
05	1147	N	359	-0-	-788	-0-	53	1	239	2	Y	61	67	1			6
							67	9									
06	1410	N	334	-0-	-1076	-0-	290	1	44	9	Y	40	40	1			6
07	620	N	320	-0-	-300	-0-	270	1	50	9	Y	45	36	1			15
08	372	N	142	-0-	-230	-0-	66	2	76	9	Y	69	78	1			6
09	330	N	123	-0-	-207	-0-	73	1	50	9	Y	45	35	1			16

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	555	-0-	-75	-0-	30	1	522	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	563	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	540	N	469	-0-	-71	-0-	23	1	445	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	28	1	499	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	616	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	0		529	-0-	529	529	33	1	494	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2022

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	810	N	378	-0-	-432	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	139	-0-	-264	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
*08	465	N	89	-0-	-376	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
*09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2054	3	18	9	N	16	16	0			2
05	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	1923	3	17	9	N	15	15	0			2
*06	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	1823	3	2	9	N	2	3	1			1
*07	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	1951	3	1	9	N	1	1	1			1
*08	1953	N	1514	-0-	-439	-0-	1513	3	1	9	N	1	1	1			1
09	0		1743	-0-	1743	1743	1742	3	1	9	N	1	1	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

04 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

04 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

04	2970	X	2593	-0-	-377	-0-	123	1	2435	2	Y	32	34	1			2
							35	9									
05	3069	X	2825	-0-	-244	-0-	128	1	2675	2	Y	20	21	1			1
							22	9									
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	120	1	2475	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
07	2666	X	2659	-0-	-7	-0-	122	1	2519	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
08	2666	X	2624	-0-	-42	-0-	128	1	2477	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
09	2580	X	2460	-0-	-120	-0-	117	1	2326	2	Y	15	16	1			1
							17	9									

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY G.U. WELL #: 8 RRCID -> 292045 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6443 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10230		-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
05	10571		-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					-0-
06	10230		-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3810	#	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) //CONT.// 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 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
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	37 63	1 9	1576	2	Y	57	40	1			27
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	47 51	1 9	1918	2	Y	46	61	1			12
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	43 41	1 9	1742	2	Y	37	34	1			15
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	48 40	1 9	1876	2	Y	36	35	1			16
08	2015	N	1248	-0-	-767	-0-	27 30	1 9	1191	2	Y	27	37	1			6
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
REED, W.M. WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	5370	X	3825	-0-	-1545	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5072	-0-	-477	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4335	-0-	-1035	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	4289	-0-	-1260	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	3497	-0-	-1587	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
09	0		4242	-0-	4242	4242	4242	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY G.U. WELL #: 8 RRCID -> 291618 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6210 - 6218

*04	4050	#	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
05	4061	#	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
06	3930	#	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
07	4061	#	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
08	3968	#	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2018

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		3134	-0-	3134	3134	3112	2	22	9	Y	20					20
07	T. A.		6860	-0-	6860	9994	6813	2	47	9	Y	43	35	1			28
08	17197	X	7203	-0-	-9994	-0-	7171	2	32	9	Y	29	49	1			8
09	0		6288	-0-	6288	6288	6221	2	67	9	Y	61	48	1			21

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
09	0		34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	3	1	9	N	1	1	8			178
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					178
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					178
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					178
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					178
*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					178

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	431	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	425	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		401	-0-	401	401	400	2	1	9	Y	1	1	1			-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
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	881	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	915	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	925	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	907	2	4	9	Y	4	3	1			2
09	0		895	-0-	895	895	892	2	3	9	Y	3	3	1			2

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

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-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

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-

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

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	12	12	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	300	1	1283	2	Y	56	57	1			9
							62	9									
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	310	1	1337	2	Y	56	54	1			11
							62	9									
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	295	1	1259	2	Y	47	49	1			9
							52	9									
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	310	1	1534	2	Y	57	54	1			12
							63	9									
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	301	1	1802	2	Y	68	68	1			12
							75	9									
09	0		2183	-0-	2183	2183	300	1	1806	2	Y	70	72	1			10
							77	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
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-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
09	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

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-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

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.	1750	-0-	1750	1750	1736	2	14	9	Y	13	5	1			8
09	T. A.	536	-0-	536	2286	534	2	2	9	Y	2	9	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132

04	510 N	64	-0-	-446	-0-	36	2	28	9	N	25	26	1			4
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	61	2	32	9	N	29	24	1			9
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	49	2	42	9	N	38	43	1			4
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	49	2	69	9	N	63	47	1			20
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	32	2	111	9	N	101	79	1			42
09	0	131	-0-	131	131	39	2	92	9	N	84	98	1			28

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 290645 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 6249 - 6336

04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1258	2	100	9	Y	91	101	1			12
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1303	2	73	9	Y	66	65	1			13
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1256	2	61	9	Y	55	57	1			11
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1263	2	67	9	Y	61	60	1			12
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1288	2	68	9	Y	62	63	1			11
09	0	1309	-0-	1309	1309	1240	2	69	9	Y	63	65	1			9

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	234	1	4041	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
05	4371	X	3891	-0-	-480	-0-	228	1	3651	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
06	4230	X	3968	-0-	-262	-0-	193	1	3764	2	Y	10	9	1	1	8	3
							11	9									
07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	235	1	4129	2	Y	10	10	1	1	8	2
							11	9									
08	4433	X	3865	-0-	-568	-0-	232	1	3623	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
09	0		3363	-0-	3363	3363	209	1	3140	2	Y	13	11	1	1	8	2
							14	9									

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594

04	180	N	148	-0-	-32	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
09	210	N	115	-0-	-95	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2022

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5850	X	1156	-0-	-4694	-0-	1147	3	9	9	N	8	10	1			3
*05	5766	X	1695	-0-	-4071	-0-	1688	3	7	9	N	6	7	1			2
*06	5550	X	3965	-0-	-1585	-0-	3962	3	3	9	N	3	4	1			1
*07	5673	X	4078	-0-	-1595	-0-	4076	3	2	9	N	2	2	1			1
*08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4084	3	1	9	N	1	1	1			1
09	0		3865	-0-	3865	3865	3864	3	1	9	N	1	1	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. A WELL #: 1 RRCID -> 290513 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6573 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	240	N	77	-0-	-163	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	0		37	-0-	37	37	37	3			N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 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
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-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 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
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 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
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
05	713 N	681	-0-	-32	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
06	690 N	599	-0-	-91	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
07	682 N	414	-0-	-268	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
08	682 N	537	-0-	-145	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
09	0	599	-0-	599	599	599	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650 N	1481	-0-	-169	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
09	0	1642	-0-	1642	1642	1642	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
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-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	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

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-

MASON TP 6400 WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

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-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

04	8190	X	7542	-0-	-648	-0-	7534	2	8	9	Y	7	8	1			2
05	8432	X	7855	-0-	-577	-0-	7847	2	8	9	Y	7	8	1			1
06	8100	X	7521	-0-	-579	-0-	7514	2	7	9	Y	6	4	1			3
07	7967	X	7858	-0-	-109	-0-	7851	2	7	9	Y	6	8	1			1
08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7849	2	7	9	Y	6	4	1			3
*09	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7423	2	7	9	Y	6	8	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6482

04	SWR 10	7810	-0-	7810	150911	7810	2				Y	-0-					-0-
05	SWR 10	7980	-0-	7980	158891	7980	2				Y	-0-					-0-
06	SWR 10	7628	-0-	7628	166519	7628	2				Y	-0-					-0-
07	SWR 10	7099	-0-	7099	173618	7099	2				Y	-0-					-0-
08	SWR 10	6774	-0-	6774	180392	6774	2				Y	-0-					-0-
09	SWR 10	6448	-0-	6448	186840	6448	2				Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1163	2	44	9	Y	40	37	1			6
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1203	2	45	9	Y	41	39	1			8
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1008	2	37	9	Y	34	35	1			7
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1168	2	41	9	Y	37	37	1			7
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1144	2	39	9	Y	35	36	1			6
09	0		1179	-0-	1179	1179	1140	2	39	9	Y	35	36	1			5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1130	2	7	9	Y	6	5	1			2
05	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1158	2	6	9	Y	5	6	1			1
06	1170	N	995	-0-	-175	-0-	989	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	1044	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1178	N	251	-0-	-927	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
09	0		829	-0-	829	829	829	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

MASON TP 6400 WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	300	1	9	2	Y	281	287	1			43
							309	9									
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	310	1	311	9	Y	283	272	1			54
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	300	1	266	9	Y	242	247	1			49
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	310	1	217	9	Y	197	221	1			25
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	310	1	14	9	Y	13	36	1			2
09	0		314	-0-	314	314	300	1	14	9	Y	13	13	1			2

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	300	1	1635	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	310	1	1410	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
06	1890	N	1260	-0-	-630	-0-	287	1	967	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
07	2015	N	508	-0-	-1507	-0-	171	1	330	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1519	N	69	-0-	-1450	-0-	42	1	23	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	0		282	-0-	282	282	275	1	7	9	Y	6	6	1			1

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

04	8220	X	7689	-0-	-531	-0-	7687	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	8308	X	7675	-0-	-633	-0-	7674	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	8040	X	7279	-0-	-761	-0-	7276	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	8122	X	7454	-0-	-668	-0-	7452	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	8122	X	7241	-0-	-881	-0-	7239	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	0		7239	-0-	7239	7239	7237	2	2	9	Y	2	2	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 283145 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6377 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-		5					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-		5					N	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-		5					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-		5					N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-		5					N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-		5					N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95	N	95	-0-		-0-		-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	97	N	97	-0-		-0-		-0-	96	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1	N	1	-0-		-0-		-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-		-93		-0-					Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-		-0-		-0-	147	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	2340	X	2098	-0-		-242		-0-	2092	2	6	9	N	5	5	1			1
05	2418	X	2175	-0-		-243		-0-	2171	2	4	9	N	4	4	1			1
06	2280	X	2051	-0-		-229		-0-	2047	2	4	9	N	4	4	1			1
07	2263	X	2069	-0-		-194		-0-	2065	2	4	9	N	4	4	1			1
08	2170	N	2080	-0-		-90		-0-	2077	2	3	9	N	3	3	1			1
09	0		1936	-0-		1936		1936	1934	2	2	9	N	2	3	1			-0-

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 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
04	1770	N	1714	-0-		-56		-0-	1612	2	102	9	Y	93	95	1			14
05	1798	N	1712	-0-		-86		-0-	1609	2	103	9	Y	94	90	1			18
06	1710	N	1625	-0-		-85		-0-	1537	2	88	9	Y	80	82	1			16
07	1817	N	1817	-0-		-0-		-0-	1725	2	92	9	Y	84	84	1			16
08	1705	N	1556	-0-		-149		-0-	1475	2	81	9	Y	74	77	1			13
09	0		1809	-0-		1809		1809	1724	2	85	9	Y	77	79	1			11

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3305	-0-		-145		-0-	3297	2	8	9	N	7	6	1			2
05	3565	X	3331	-0-		-234		-0-	3325	2	6	9	N	5	6	1			1
06	3223	X	3223	-0-		-0-		-0-	3216	2	7	9	N	6	6	1			1
07	3410	X	3277	-0-		-133		-0-	3273	2	4	9	N	4	5	1			-0-
08	3410	X	3117	-0-		-293		-0-	3110	2	7	9	N	6	5	1			1
09	0		3247	-0-		3247		3247	3241	2	6	9	N	5	5	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9840	X	1156	-0-	-8684	-0-	1144	2	12	9	N	11	8	1	1	8	4
05	9827	X	2051	-0-	-7776	-0-	2040	2	11	9	N	10	9	1			5
06	6840	X	5379	-0-	-1461	-0-	5365	2	14	9	N	13	14	1			4
07	7068	X	2723	-0-	-4345	-0-	2717	2	6	9	N	5	8	1			1
08	5177	X	2721	-0-	-2456	-0-	2710	2	11	9	N	10	7	1			4
09	0		2697	-0-	2697	2697	2688	2	9	9	N	8	11	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 6124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	619	-0-	-101	-0-	46	1	560	2	N	12	14	1			3
							13	9									
05	620	N	396	-0-	-224	-0-	29	1	359	2	N	7	8	1			2
							8	9									
06	780	N	704	-0-	-76	-0-	45	1	644	2	N	14	12	1			4
							15	9									
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	64	1	797	2	N	11	11	1			4
							12	9									
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	63	1	738	2	N	12	11	1			5
							13	9									
09	0		675	-0-	675	675	52	1	613	2	N	9	13	1			1
							10	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288123 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6114 - 6132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 288333 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6740 - 6818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	74	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	1	1			1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	15	1			3

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 288350 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6483 - 6643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2073	-0-	-117	-0-	2022	2	51	9	Y	46	47	1			7
05	2232	N	2142	-0-	-90	-0-	2090	2	52	9	Y	47	45	1			9
06	2160	N	1974	-0-	-186	-0-	1930	2	44	9	Y	40	41	1			8
07	2139	N	1827	-0-	-312	-0-	1785	2	42	9	Y	38	39	1			7
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2268	2	43	9	Y	39	39	1			7
09	0		2257	-0-	2257	2257	2214	2	43	9	Y	39	40	1			6

PAGE, L. E. WELL #: 10 RRCID -> 291990 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6969 - 6997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	2054	-0-	-5026	-0-	2018	2	36	9	N	33	35	1			5
05	7316	X	1494	-0-	-5822	-0-	1416	2	78	9	N	71	61	1			15
06	7080	X	1064	-0-	-6016	-0-	978	2	86	9	N	78	77	1			16
07	3348	X	706	-0-	-2642	-0-	618	2	88	9	N	80	80	1			16
08	2449	X	852	-0-	-1597	-0-	796	2	56	9	N	51	60	1			7
09	2040	X	912	-0-	-1128	-0-	889	2	23	9	N	21	25	1			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	10	1	475	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	9	1	445	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	267	-0-	-123	-0-	5	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	234	-0-	-262	-0-	5	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	128	-0-	-337	-0-	2	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	97	1	2644	3	Y	-0-					-0-
05	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	111	1	2923	3	Y	-0-					-0-
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	92	1	2574	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	76	1	2474	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	3038	X	2140	-0-	-898	-0-	59	1	2069	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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 #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
*12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
*03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
*05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
*07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6357 - 6413

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2020

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

04	810	N	739	-0-	-71	-0-	60	1	655	2	Y	22	17	1								7
							24	9														
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	73	1	746	2	Y	20	22	1								5
							22	9														
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	85	1	1055	2	Y	15	16	1			1	8				3
							17	9														
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	81	1	853	2	Y	16	15	1			1	8				3
							18	9														
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	79	1	764	2	Y	16	17	1								2
							18	9														
09	0		872	-0-	872	872	82	1	767	2	Y	21	19	1			1	8				3
							23	9														

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

04	180	N	86	-0-	-94	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	0		116	-0-	116	116	11	1	105	2	Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

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-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	900	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	930	N	895	-0-	-35	-0-	891	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	840	N	778	-0-	-62	-0-	774	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	930	N	776	-0-	-154	-0-	772	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	864	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	0		730	-0-	730	730	727	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		13	-0-	13	81	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	112	X	31	-0-	-81	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	43	1	763	2	Y	-0-					-0-
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	174	1	2722	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	0		2980	-0-	2980	2980	186	1	2787	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

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
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	300	1	282	2	Y	117	120	1			18
							129	9									
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	300	1	234	2	Y	119	114	1			23
							131	9									
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	300	1	203	2	Y	102	104	1			21
							112	9									
07	651	N	603	-0-	-48	-0-	310	1	220	2	Y	66	76	1			11
							73	9									
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	310	1	313	2	Y	46	49	1			8
							51	9									
09	0		707	-0-	707	707	300	1	355	2	Y	47	48	1			7
							52	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
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	2	10	9	Y	9	5	1			4
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	6	1			-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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON TP 6450 WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	305	-0-	-98	-0-	304	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0		424	-0-	424	424	418	2	6	9	Y	5	4	1			1

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	300	1	1450	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	310	1	1547	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
06	1860	N	1352	-0-	-508	-0-	289	1	1050	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	310	1	1512	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1860	N	1074	-0-	-786	-0-	310	1	750	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
09	0		1504	-0-	1504	1504	300	1	1191	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 291256 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6535 - 6569

04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

04	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	393	1	5861	2	N	-0-					-0-
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	381	1	4638	2	N	-0-					-0-
06	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	397	1	5097	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4504	-0-	-394	-0-	283	1	4221	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	3970	-0-	-928	-0-	317	1	3653	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	929	-0-	-3811	-0-	55	1	874	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	49	-0-	49	49	3	1	46	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2022

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526

04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
07	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

04	1950	N	1732	-0-	-218	-0-	109	1	1623	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	137	1	1673	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	126	1	1624	2	N	-0-					-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	113	1	1686	2	N	-0-					-0-
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	151	1	1739	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	115	1	1527	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910 X	2852	-0-	-58	-0-	99	1	2753	3	Y	-0-					-0-
05	3193 X	3059	-0-	-134	-0-	109	1	2950	3	Y	-0-					-0-
06	3090 X	2662	-0-	-428	-0-	90	1	2572	3	Y	-0-					-0-
07	3193 X	2648	-0-	-545	-0-	78	1	2570	3	Y	-0-					-0-
08	3069 X	2524	-0-	-545	-0-	70	1	2454	3	Y	-0-					-0-
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
09	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
04	750	N	32	-0-	-718	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
05	682	N	509	-0-	-173	-0-	19	1	490	3	N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	621	3	N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	13	1	425	3	N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	17	1	598	3	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	79	3	Y	4	3	1			1
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5 9	1 9	133	3	Y	8	7	1			2
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	15 20	1 9	408	3	Y	18	16	1			4
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	11 14	1 9	368	3	Y	13	14	1			3
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	12 24	1 9	416	3	Y	22	21	1			4
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	480	N	44	-0-	-436	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	247	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 12 RRCID -> 292229 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7034 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2020

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3399	-0-	-471	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3168	-0-	-707	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	2997	-0-	-1203	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	3038	-0-	-1302	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	3072	-0-	-1268	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
09	0		2950	-0-	2950	2950	2950	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
09	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

04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	279	N	81	-0-	-198	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	310	N	65	-0-	-245	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

04	1500	N	1210	-0-	-290	-0-	1210	3			N	-0-	82	1			37
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					37
06	1620	N	1083	-0-	-537	-0-	1083	3			N	-0-					37
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1452	3	20	9	N	18					55
08	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	3			N	-0-					55
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					55

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	487	-0-	487	487	486	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08		14B2 EXT	8892	-0-	8892	9379	8885	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9379					Y	NO RPT					-0-

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2811	-0-	2811	2811	2800	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2811					Y	NO RPT					-0-

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	9023	-0-	9023	9023	8483	3	540	9	Y	491	169	1			322
08		14B2 EXT	5725	-0-	5725	14748	5369	3	356	9	Y	324	329	1	2	8	315
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14748					Y	NO RPT					315

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

BOWLES ENERGY, INC. 084097

GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	42	-0-	-948	-0-	42	2			N	-0-					49
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1725	2	23	9	N	21					70
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1236	2	12	9	N	11	1	8			80
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					80
08	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	1041	2			N	-0-					80
09	1200	N	914	-0-	-286	-0-	914	2			N	-0-					80

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2540	2	4	9	N	4	4	8			81
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2909	2	8	9	N	7					88
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2522	2	13	9	N	12					100
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2748	2	1	9	N	1	1	8			100
08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					100
*09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					100

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2924	2	6	9	N	5					75
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					75
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3046	2	8	9	N	7					82
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					82
08	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					82
*09	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					82

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353

MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

04	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	26	1	1958	2	N	2					117
							2	9									
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					117
06	2100	N	1838	-0-	-262	-0-	1819	2	19	9	N	17	77	1			57
07	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	1786	2			N	-0-					57
08	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1734	2	39	9	N	35					92
09	1830	N	1357	-0-	-473	-0-	1355	2	2	9	N	2					94

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					75
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					75
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					75
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					75
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	49	1	547	2	N	30					105
							33	9									
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	637	2	13	9	N	12					117

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					94
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					94
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					94
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	5					99
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	144	2	9	9	N	8	80	1			27
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	28	1	2034	2	N	10					81
							11	9									
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2028	2	32	9	N	29					110
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2070	2	22	9	N	20	104	1			26
07	2139	N	1948	-0-	-191	-0-	1947	2	1	9	N	1					27
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2086	2	17	9	N	15					42
09	2100	N	1969	-0-	-131	-0-	1962	2	7	9	N	6					48

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					20
05	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	130	1	1472	2	N	17					37
							19	9									
*09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1694	2	43	9	N	39					76

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	29	1	2184	2	N	-0-					37
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					37
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					37
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					37
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					37
*09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					37

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
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	18	1	1340	2	N	-0-					119
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					119
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					119
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					119
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					119
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					119

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	18	1	1301	2	N	-0-					94
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					94
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					94
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					94
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					94
*09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					94

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
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	8	1	602	2	N	-0-					48
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					48
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	2			N	-0-					48
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					48
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					48
*09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					48

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	6	1	405	2	N	-0-					56
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					56
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					56
07	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-					56
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					56
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					56

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
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	27	1	2050	2	N	-0-					193
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					193
06	2250	N	2248	-0-	-2	-0-	2248	2			N	-0-					193
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					193
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					193
*09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					193

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
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	19	1	1421	2	N	-0-					120
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					120
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					120
07	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			N	-0-					120
08	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1481	2			N	-0-					120
09	1470	N	1398	-0-	-72	-0-	1398	2			N	-0-					120

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					130
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					130
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	2	86	9	N	78					208
07	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					208
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					208
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					208

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					138
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					138
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					138

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	13	1	82	3	Y	-0-					14
05	124	N	37	-0-	-87	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					14
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	24	3	Y	61	25	1			50
							67	9									
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	20	1	71	3	Y	-0-					50
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	23	1	27	3	Y	1	1	1			50
							1	9									
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	3	Y	-0-					50

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
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					2
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					2
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					2
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					2
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					3

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
04	210	N	114	-0-	-96	-0-	15	1	98	3	Y	1	29	1			14
							1	9									
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	24	1	147	3	Y	-0-					14
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	18	1	117	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	32	1	114	3	Y	-0-					14
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	81	1	96	3	Y	3	1	1	1	8	15
							3	9									
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	27	1	148	3	Y	-0-					15

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
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	Y	-0-					11
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	-0-					11
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	12	18	1			5
							13	9									
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	12	1	44	3	Y	-0-					5
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	21	1	25	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	Y	1					7
							1	9									

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					12
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	Y	-0-					12
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	22	23	1			11
							24	9									
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	Y	-0-					11
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	26	1	30	3	Y	2	1	1			12
							2	9									
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	13	1	73	3	Y	1					13
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

04	360	N	343	-0-	-17	-0-	46	1	297	3	Y	-0-					9
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	51	1	314	3	Y	-0-					9
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	46	1	295	3	Y	11	15	1			5
							12	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	76	1	271	3	Y	-0-					5
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	156	1	184	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	56	1	308	3	Y	1					7
							1	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	83	1	530	3	Y	2	50	1	1	8	22
							2	9									
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	95	1	579	3	Y	-0-					22
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	90	1	579	3	Y	-0-					22
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	152	1	542	3	Y	-0-					22
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	309	1	364	3	Y	4	1	1	1	8	24
							4	9									
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	86	1	472	3	Y	-0-					24

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					61
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	3	Y	-0-					61
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	Y	18	52	1			27
							20	9									
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	24	1	84	3	Y	-0-					27
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	29	1	34	3	Y	2	1	1			28
							2	9									
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	3	Y	-0-					28

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					40
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					40
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	22	35	1			27
							24	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4					31
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	12	1	14	3	Y	2	1	1			32
							2	9									
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					32

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	14	1			-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-

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					38
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					38
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	18	32	1			24
							20	9									
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					24
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	10	1	12	3	Y	3	1	1			26
							3	9									
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	3	Y	-0-					13
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	12	1	73	3	Y	-0-					13
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	8	1	52	3	Y	-0-	7	1			6
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	27	1	96	3	Y	-0-					6
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	53	1	62	3	Y	2	1	1			7
							2	9									
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	-0-					7

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	Y	2	33	1			15
							2	9									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	3	Y	-0-					15
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	Y	-0-					15
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	3	Y	-0-					15
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	50	1	59	3	Y	3	1	1			17
							3	9									
09	120	N	7	-0-	-113	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					17

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					24
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	3	Y	-0-					24
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					24
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	Y	-0-					24
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	23	1	27	3	Y	2	1	1			25
							2	9									
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	4	1	21	3	Y	1					26
							1	9									

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					13
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	10	1	61	3	Y	-0-					52
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	Y	-0-					52
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	3	Y	-0-					52
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	64	1	229	3	Y	-0-					52
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	133	1	157	3	Y	2	1	1			53
							2	9									
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	44	1	240	3	Y	1					54
							1	9									

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					3
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					3
06	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					3
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					3
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	14	1	16	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	1					5
							1	9									

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	20	3	Y	3					16
							3	9									
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					16
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	22	27	1			11
							24	9									
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	Y	-0-					11
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	22	1	26	3	Y	2	1	1			12
							2	9									
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	Y	1					13
							1	9									

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
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	3	1	21	3	Y	3					9
							3	9									
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					9
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	22	20	1			11
							24	9									
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	Y	-0-					11
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	28	1	32	3	Y	2	1	1			12
							2	9									
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	68	3	Y	1					13
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	56 13	1 9	324	3	Y	12	8	1			6
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	85	1	316	3	Y	-0-					6
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	54 2	1 9	290	3	Y	2	6	1			2
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	50 13	1 9	350	3	Y	12	9	1			5
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	44	1	332	3	Y	-0-					5
09	0		366	-0-	366	366	47	1	319	3	Y	-0-	5	1			-0-

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	Y	-0-					11
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	12	1	75	3	Y	-0-					11
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	10	1	61	3	Y	-0-					11
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	23	1	83	3	Y	-0-					11
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	34 2	1 9	40	3	Y	2	1	1			12
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	89	3	Y	1					13

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					13
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					13
06	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	7	1			6
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					6
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	Y	2	1	1			7
							2	9									
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					7

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					14
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	123	3	Y	-0-					14
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	Y	21	24	1			11
							23	9									
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	22	1	78	3	Y	-0-					11
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	45	1	53	3	Y	2	1	1			12
							2	9									
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	109	3	Y	-0-					12

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
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					5
05	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-					5
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					5
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					5
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
09	13	N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					6

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	26	1	169	3	Y	-0-					9
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	28	1	173	3	Y	-0-					9
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	21	1	134	3	Y	-0-					9
07	217	N	128	-0-	-89	-0-	28	1	100	3	Y	-0-					9
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	177	1	208	3	Y	3	1	1			11
							3	9									
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	69	1	378	3	Y	-0-	2	1			9

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	31	1	178	3	Y	10	7	1			5
							11	9									
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	22	1	83	3	Y	-0-					5
06	180	N	71	-0-	-109	-0-	11	1	60	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	186	N	66	-0-	-120	-0-	7	1	46	3	Y	12	7	1			5
							13	9									
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	Y	5					10
							6	9									
09	0		113	-0-	113	113	11	1	74	3	Y	25	18	1			17
							28	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
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	20	1	115	3	Y	10	6	1			5
							11	9									
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	31	1	116	3	Y	-0-					5
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	15	1	82	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	Y	12	7	1			5
							13	9									
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					5
09	0		129	-0-	129	129	17	1	112	3	Y	-0-	5	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
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	50	1	289	3	Y	17	36	1			8
							19	9									
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	76	1	281	3	Y	4					12
							4	9									
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	62	1	338	3	Y	6	12	1			6
							7	9									
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	176	1	1220	3	Y	61	41	1			26
							67	9									
08	341	N	278	-0-	-63	-0-	33	1	245	3	Y	-0-					26
09	0		337	-0-	337	337	43	1	294	3	Y	-0-	26	1			-0-

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
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	237	1	1517	3	Y	6	6	8			66
							7	9									
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	256	1	1565	3	Y	-0-					66
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	210	1	1346	3	Y	62	78	1	1	8	49
							68	9									
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	420	1	1494	3	Y	8	8	8			49
							9	9									
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	754	1	889	3	Y	4	1	1	2	8	50
							4	9									
*09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	300	1	1641	3	Y	-0-	1	1			49

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
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	14	1	87	3	Y	-0-					15
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	15	1	90	3	Y	-0-					15
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	Y	-0-					15
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	27	1	95	3	Y	-0-					15
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	62	1	73	3	Y	2	1	1			16
							2	9									
09	0		150	-0-	150	150	23	1	126	3	Y	1					17
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

04	90	N	50	-0-	-40	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					8
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					8
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	Y	12	15	1			5
							13	9									
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	10	1	36	3	Y	-0-					5
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	14	1	16	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	Y	-0-	1	1			5

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

04	720	N	582	-0-	-138	-0-	83	1	481	3	Y	16	57	1			8
							18	9									
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	188	1	694	3	Y	26					34
							29	9									
06	690	N	545	-0-	-145	-0-	85	1	459	3	Y	1	33	1			2
							1	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	90	1	625	3	Y	35	22	1			15
							39	9									
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	139	1	1044	3	Y	7					22
							8	9									
09	0		863	-0-	863	863	106	1	722	3	Y	32	33	1			21
							35	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	32	1	203	3	Y	-0-					22
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	39	1	240	3	Y	-0-					22
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	3	Y	-0-					22
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	60	1	214	3	Y	20					42
							22	9									
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	109	1	129	3	Y	3	1	1	1	8	43
							3	9									
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	164	3	Y	6					49
							7	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	346	1	2000	3	Y	102	224	1	2	8	50
							112	9									
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	496	1	1833	3	Y	63					113
							69	9									
06	2070	N	1887	-0-	-183	-0-	287	1	1553	3	Y	43	110	1			46
							47	9									
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	308	1	2136	3	Y	73	88	1			31
							80	9									
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	300	1	2249	3	Y	7					38
							8	9									
09	0		2003	-0-	2003	2003	240	1	1627	3	Y	124	79	1			83
							136	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					3
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					3
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					3
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					3
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	13	1	15	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
*09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	132	1	719	3	Y	-0-	1	1			3

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

04	60	N	49	-0-	-11	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					8
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					8
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	12	15	1			5
							13	9									
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					5
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	9	1	11	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	2	1	8	3	Y	-0-	1	1			5

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	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

04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	759	3	11	9	Y	10					44
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	3	2	9	Y	2					46
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					46
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					46
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	3	1	9	Y	1	1	1			46
09	0		784	-0-	784	784	755	3	29	9	Y	26					72

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53 3				Y	-0-					65
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 3				Y	-0-					65
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67 3		1	9	Y	1					66
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48 3				Y	-0-					66
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	47 3		1	9	Y	1	1	1			66
09	0		50	-0-	50	50	50 3				Y	-0-					66

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
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	15 1 4 9		87	3	Y	4	30	1	1	8	14
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	25 1 8 9		91	3	Y	7					21
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	11 1 4 9		62	3	Y	4					25
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	24 1 30 9		169	3	Y	27	43	1			9
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14 1 1 9		109	3	Y	1					10
09	0		126	-0-	126	126	15 1 9 9		102	3	Y	8					18

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	239	-0-	-121	-0-	32	1	207	3	Y	-0-					8
05	372	N	261	-0-	-111	-0-	37	1	224	3	Y	-0-					8
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	44	1	284	3	Y	3					11
							3	9									
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	47	1	166	3	Y	-0-					11
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	192	1	226	3	Y	3	1	1			13
							3	9									
*09	3000	N	3769	-0-	769	769	583	1	3186	3	Y	-0-	2	1			11

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	60	1	348	3	Y	10	5	1			5
							11	9									
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	108	1	398	3	Y	-0-					5
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	111	1	603	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	74	1	516	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	43	1	325	3	Y	-0-					4
09	360	N	98	-0-	-262	-0-	13	1	85	3	Y	-0-	4	1			-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	Y	-0-					19
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	Y	-0-					19
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	3	Y	-0-					19
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	29	1	102	3	Y	-0-					19
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	264	1	312	3	Y	2	1	1			20
							2	9									
09	0		411	-0-	411	411	63	1	347	3	Y	1					21
							1	9									

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1028	-0-	-1072	-0-	139	1	889	3	Y	-0-					38
05	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	183	1	1118	3	Y	-0-					38
06	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	173	1	1110	3	Y	-0-					38
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	321	1	1143	3	Y	1	1	8			38
							1	9									
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	669	1	789	3	Y	2	1	1			39
							2	9									
*09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	218	1	1189	3	Y	-0-	1	1			38

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	61	1	353	3	Y	1	1	8			177
							1	9									
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	30	1	110	3	Y	-0-					177
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	17	1	93	3	Y	-0-					177
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	37	1	258	3	Y	-0-					177
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	37	1	279	3	Y	-0-					177
09	0		200	-0-	200	200	26	1	174	3	Y	-0-					177

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					27
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					27
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	16	18	1			25
							18	9									
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					25
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	23	1	28	3	Y	2	1	1			26
							2	9									
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-	1	1			25

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	Y	13					14
							14	9									
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	Y	-0-	11	1			3
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	43	1	153	3	Y	-0-					3
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	164	1	193	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	79	1	433	3	Y	-0-	5	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	158	1	1012	3	Y	5	5	8			13
							6	9									
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	142	1	866	3	Y	86					99
							95	9									
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	130	1	831	3	Y	1	56	1	1	8	43
							1	9									
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	223	1	795	3	Y	3	3	8			43
							3	9									
08	992	N	960	-0-	-32	-0-	439	1	518	3	Y	3	1	1	1	8	44
							3	9									
09	960	N	846	-0-	-114	-0-	131	1	715	3	Y	-0-	1	1			43

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
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					7
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					7
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	12	1	15	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-	1	1			7

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
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	198	3	Y	-0-					11
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	34	1	210	3	Y	-0-					11
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	43	1	277	3	Y	-0-					11
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	70	1	249	3	Y	-0-					11
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	145	1	171	3	Y	2	1	1			12
							2	9									
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	49	1	265	3	Y	-0-	1	1			11

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	41	1	263	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	60	1	369	3	Y	12					14
							13	9									
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	44	1	285	3	Y	1	11	1	1	8	3
							1	9									
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	68	1	242	3	Y	2	1	8			4
							2	9									
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	525	1	620	3	Y	40	1	1	8	8	35
							44	9									
09	0		2004	-0-	2004	2004	309	1	1687	3	Y	7	38	1			4
							8	9									

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	-0-					117
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	7	1	44	3	N	-0-					117
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	N	1	1	8			117
							1	9									
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	21	1	76	3	N	-0-					117
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	41	1	48	3	N	38	1	1	1	8	153
							42	9									
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	13	1	71	3	N	-0-	1	1			152

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	53	1	307	3	Y	10	37	1			25
							11	9									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	73	1	268	3	Y	15					40
							17	9									
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	50	1	272	3	Y	5					45
							6	9									
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	58	1	403	3	Y	33	67	1			11
							36	9									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	43	1	326	3	Y	9					20
							10	9									
09	0		405	-0-	405	405	51	1	343	3	Y	10					30
							11	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	96	1	616	3	Y	2	2	8			31
							2	9									
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	76	1	464	3	Y	-0-					31
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	71	1	455	3	Y	17	21	1	1	8	26
							19	9									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	115	1	408	3	Y	-0-					26
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	252	1	298	3	Y	2	1	1			27
							2	9									
*09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	82	1	449	3	Y	-0-	1	1			26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	287	-0-	-73	-0-	39	1	248	3	Y	-0-					13
05	434	N	262	-0-	-172	-0-	37	1	225	3	Y	-0-					13
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	42	1	272	3	Y	-0-	7	1			6
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	58	1	205	3	Y	-0-					6
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	147	1	173	3	Y	2	1	1			7
							2	9									
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	42	1	231	3	Y	-0-	1	1			6

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	31	1	180	3	Y	8	24	1			18
							9	9									
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	46	1	171	3	Y	10					28
							11	9									
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	29	1	158	3	Y	3					31
							3	9									
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	Y	15	41	1			5
							17	9									
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	26	1	195	3	Y	9					14
							10	9									
09	0		234	-0-	234	234	29	1	195	3	Y	9					23
							10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	207	3	Y	8	26	1			18
							9	9									
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	53	1	196	3	Y	14					32
							15	9									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	42	1	226	3	Y	4					36
							4	9									
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	39	1	274	3	Y	28	55	1			9
							31	9									
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	233	3	Y	9					18
							10	9									
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	34	1	232	3	Y	6					24
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	Y	-0-					50
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	19	1	117	3	Y	-0-					50
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	Y	-0-					50
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	30	1	105	3	Y	1					51
							1	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	161	1	190	3	Y	28	1	1	1	8	77
							31	9									
*09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	179	1	976	3	Y	-0-	1	1			76

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	26	3	6	9	Y	5					93
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	32	3	14	9	Y	13					106
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	39	3	2	9	Y	2					108
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					108
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	Y	1	1	1			108
09	0		30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-					108

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

04	120	N	90	-0-	-30	-0-	12	1	78	3	Y	-0-					11
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					11
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					11
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	8			11
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	1	1			12
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	Y	-0-	1	1			11

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

04	330	N	301	-0-	-29	-0-	44	1	254	3	Y	3					13
							3	9									
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	71	1	264	3	Y	-0-					13
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	42	1	227	3	Y	5					18
							6	9									
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	43	1	296	3	Y	2					20
							2	9									
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	289	3	Y	4					24
							4	9									
09	0		283	-0-	283	283	35	1	238	3	Y	9	20	1			13
							10	9									

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

04	1890	N	1683	-0-	-207	-0-	227	1	1455	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
05	1953	N	1686	-0-	-267	-0-	235	1	1438	3	Y	12					27
							13	9									
06	1860	N	1318	-0-	-542	-0-	178	1	1138	3	Y	2	21	1	1	8	7
							2	9									
07	1736	N	1557	-0-	-179	-0-	325	1	1155	3	Y	70	8	8			69
							77	9									
08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	1214	1	1432	3	Y	24	1	1	6	8	86
							26	9									
09	0		5164	-0-	5164	5164	794	1	4339	3	Y	28	100	1			14
							31	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

04	300	N	292	-0-	-8	-0-	43	1	246	3	Y	3					13
							3	9									
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	64	1	238	3	Y	-0-					13
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	36	1	197	3	Y	10					23
							11	9									
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	40	1	279	3	Y	2					25
							2	9									
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	50	1	372	3	Y	5					30
							6	9									
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	41	1	275	3	Y	8	24	1			14
							9	9									

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	55	1	352	3	Y	1	1	8			45
							1	9									
05	465	N	273	-0-	-192	-0-	38	1	235	3	Y	-0-					45
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	99	1	636	3	Y	18	31	1	2	8	30
							20	9									
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	113	1	401	3	Y	-0-					30
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	233	1	275	3	Y	3	1	1			32
							3	9									
*09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	96	1	524	3	Y	-0-	2	1			30

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	181	3	Y	-0-					38
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	3	Y	-0-					38
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	Y	23	33	1	1	8	27
							25	9									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	35	1	123	3	Y	4					31
							4	9									
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	68	1	81	3	Y	2	1	1			32
							2	9									
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	138	3	Y	-0-	1	1			31

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	31	1	181	3	Y	11					34
							12	9									
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	42	1	156	3	Y	3					37
							3	9									
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	37	1	198	3	Y	12					49
							13	9									
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	210	3	Y	4					53
							4	9									
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	167	3	Y	10					63
							11	9									
09	0		202	-0-	202	202	24	1	166	3	Y	11	52	1			22
							12	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
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	70	3	Y	7					25
							8	9									
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	72	3	Y	1					26
							1	9									
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	6	1	35	3	Y	1					27
							1	9									
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	4					31
							4	9									
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					31
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	6	25	1			12
							7	9									

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	37	1	239	3	Y	-0-					8
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	38	1	234	3	Y	-0-					8
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	36	1	230	3	Y	-0-					8
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	47	1	166	3	Y	-0-					8
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	225	1	265	3	Y	17	1	1			24
							19	9									
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	68	1	370	3	Y	-0-	1	1			23

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

04	270	N	267	-0-	-3	-0-	36	1	230	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	39	1	241	3	Y	13					14
							14	9									
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	32	1	207	3	Y	-0-	11	1			3
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	56	1	198	3	Y	-0-					3
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	135	1	159	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	77	1	420	3	Y	-0-	4	1			1

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					78
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					78
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	70	3	9	9	Y	8	24	1			62
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					62
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1	1	1			62
09	0		74	-0-	74	74	74	3			Y	-0-					62

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					92
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	37	3	11	9	Y	10					102
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					102
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6					108
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			108
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	36	1	206	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	24	45	1			16
06	780	N	270	-0-	-510	-0-	42	1	228	3	Y	-0-					16
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	138	1	964	3	Y	28	1	8			43
							31	9									
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	116	1	877	3	Y	38					81
							42	9									
09	0		16	-0-	16	16	2	1	14	3	Y	-0-					81

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					37
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	51	3	Y	24	45	1			16
							26	9									
06	120	N	43	-0-	-77	-0-	7	1	36	3	Y	-0-					16
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					16
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	28	1	211	3	Y	-0-					16
09	0		2781	-0-	2781	2781	345	1	2339	3	Y	88	1	8			103
							97	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

04	240	N	210	-0-	-30	-0-	31	1	179	3	Y	-0-					37
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	48	1	176	3	Y	24	45	1			16
							26	9									
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	30	1	165	3	Y	-0-					16
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	30	1	208	3	Y	-0-					16
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	Y	-0-					16
09	0		198	-0-	198	198	25	1	173	3	Y	-0-					16

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	27	1	170	3	Y	-0-					8
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	29	1	174	3	Y	-0-					8
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	16	1	104	3	Y	13	15	1	1	8	5
							14	9									
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	38	1	134	3	Y	-0-					5
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	93	1	109	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	31	1	170	3	Y	-0-	1	1			5

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	55	3	22	9	Y	20					74
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	49	3	6	9	Y	5					79
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	52	3	17	9	Y	15					94
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	46	3	7	9	Y	6	74	1			26
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	54	3	3	9	Y	3	1	1			28
09	0		54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-					28

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	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
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	32	1	187	3	Y	-0-					37
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	47	1	174	3	Y	24	45	1			16
							26	9									
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	30	1	162	3	Y	-0-					16
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	3	Y	-0-					16
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	201	3	Y	-0-					16
09	0		237	-0-	237	237	30	1	207	3	Y	-0-					16

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
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	44	1	278	3	Y	-0-					17
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	42	1	257	3	Y	-0-					17
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	37	1	238	3	Y	-0-					17
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	76	1	270	3	Y	1					18
							1	9									
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	786	1	927	3	Y	69	1	1	5	8	81
							76	9									
*09	3000	N	6876	-0-	3876	3876	1064	1	5812	3	Y	-0-	1	1			80

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					38
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					38
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					38
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					38
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	Y	1	1	1			38
09	0		130	-0-	130	130	130	3			Y	-0-					38

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					55
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					55
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					55
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	3	8	9	Y	7	44	1			18
08	14	N	7	-0-	-7	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	1			18
09	0		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					18

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	5160	X	1458	-0-	-3702	-0-	211	1	1224	3	Y	21	172	1	1	8	78
							23	9									
05	1550	X	1354	-0-	-196	-0-	288	1	1064	3	Y	2					80
							2	9									
06	1500	X	906	-0-	-594	-0-	140	1	757	3	Y	8					88
							9	9									
07	1550	X	1309	-0-	-241	-0-	163	1	1133	3	Y	12					100
							13	9									
08	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	147	1	1104	3	Y	29					129
							32	9									
09	0		1632	-0-	1632	1632	206	1	1396	3	Y	27					156
							30	9									

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	50	1	320	3	Y	-0-	15	1			9
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	51	1	310	3	Y	-0-					9
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	48	1	308	3	Y	34	27	1			16
							37	9									
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	61	1	219	3	Y	-0-					16
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	175	1	206	3	Y	2	1	1			17
							2	9									
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	64	1	348	3	Y	-0-	1	1			16

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	28	1	165	3	Y	7	18	1			14
							8	9									
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	34	1	126	3	Y	4					18
							4	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	24	1	129	3	Y	1					19
							1	9									
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	20	1	137	3	Y	16	30	1			5
							18	9									
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	17	1	127	3	Y	5					10
							6	9									
09	0		173	-0-	173	173	22	1	149	3	Y	2					12
							2	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

04	270	N	264	-0-	-6	-0-	37	1	212	3	Y	14	12	1			16
							15	9									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	55	1	202	3	Y	2					18
							2	9									
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	34	1	186	3	Y	-0-					18
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	39	1	274	3	Y	4	14	1			8
							4	9									
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	29	1	217	3	Y	-0-					8
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	32	1	216	3	Y	-0-					8

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

04	960	N	559	-0-	-401	-0-	75	1	482	3	Y	2	15	1	1	8	10
							2	9									
05	744	N	463	-0-	-281	-0-	65	1	398	3	Y	-0-					10
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	216	1	1383	3	Y	37	28	1	3	8	16
							41	9									
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	248	1	882	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	728	1	858	3	Y	5	1	1	3	8	17
							6	9									
*09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	160	1	874	3	Y	-0-	1	1			16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	50	1	287	3	Y	-0-					15
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	77	1	283	3	Y	17					32
							19	9									
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	50	1	269	3	Y	-0-					32
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	47	1	325	3	Y	-0-					32
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	42	1	315	3	Y	-0-					32
09	0		358	-0-	358	358	46	1	312	3	Y	-0-					32

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	1			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			7

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	168	3	Y	11	10	1			13
							12	9									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	51	1	189	3	Y	-0-					13
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	30	1	163	3	Y	-0-					13
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	205	3	Y	4	10	1			7
							4	9									
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	Y	-0-					7
09	0		127	-0-	127	127	16	1	111	3	Y	-0-					7

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	56	1	324	3	Y	12	23	1			21
							13	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	83	1	307	3	Y	15					36
							17	9									
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	51	1	277	3	Y	8					44
							9	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	51	1	353	3	Y	31	65	1			10
							34	9									
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	46	1	343	3	Y	12					22
							13	9									
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	53	1	356	3	Y	15					37
							17	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	162	1	935	3	Y	4					32
							4	9									
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	251	1	929	3	Y	-0-					32
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	191	1	1032	3	Y	14					46
							15	9									
07	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	139	1	963	3	Y	6					52
							7	9									
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	142	1	1069	3	Y	4					56
							4	9									
09	0		1209	-0-	1209	1209	154	1	1041	3	Y	13	46	1			23
							14	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	3	Y	-0-					10
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	35	1	217	3	Y	-0-					10
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	Y	12	12	1			10
							13	9									
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	56	1	201	3	Y	-0-					10
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	48	1	57	3	Y	2	1	1			11
							2	9									
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	3	Y	-0-	1	1			10

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			10

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	83	1	532	3	Y	-0-	15	1			9
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	83	1	510	3	Y	-0-					9
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	74	1	472	3	Y	35	27	1	1	8	16
							39	9									
07	527	N	425	-0-	-102	-0-	93	1	332	3	Y	-0-					16
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	381	1	450	3	Y	2	1	1			17
							2	9									
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	94	1	512	3	Y	-0-	1	1			16

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	34	1	218	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	205	3	Y	13					14
							14	9									
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	32	1	204	3	Y	-0-	11	1			3
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	45	1	161	3	Y	-0-					3
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	102	1	120	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	72	1	395	3	Y	-0-	5	1			-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	510	N	380	-0-	-130	-0-	246	3	134	9	N	122	160	1	1	8	66
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	N	-0-					66
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	1	1	265	3	N	-0-					66
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	1	1	401	3	N	-0-					66
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					66
09	270	N	171	-0-	-99	-0-	3	1	168	3	N	-0-					66

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
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	64	1	368	3	Y	-0-					13
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	99	1	367	3	Y	16					29
							18	9									
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	61	1	331	3	Y	-0-					29
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	57	1	398	3	Y	-0-					29
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	53	1	396	3	Y	-0-					29
09	0		451	-0-	451	451	58	1	393	3	Y	-0-					29

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	91	1	581	3	Y	1	1	8			36
							1	9									
05	713	N	581	-0-	-132	-0-	80	1	490	3	Y	10					46
							11	9									
06	690	N	541	-0-	-149	-0-	73	1	468	3	Y	-0-					46
07	682	N	457	-0-	-225	-0-	99	1	352	3	Y	5					51
							6	9									
08	589	N	515	-0-	-74	-0-	235	1	277	3	Y	3	1	1			53
							3	9									
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	103	1	562	3	Y	-0-	2	1			51

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
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	177	3	Y	8	22	1			16
							9	9									
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	40	1	147	3	Y	7					23
							8	9									
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	33	1	178	3	Y	4					27
							4	9									
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	32	1	220	3	Y	24	43	1			8
							26	9									
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	20	1	151	3	Y	5					13
							6	9									
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	24	1	166	3	Y	7					20
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					128
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	45	1	780	3	Y	13	113	1			28
							14	9									
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	2	1	845	3	Y	-0-					28
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					28
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1	1	1145	3	Y	-0-					28
09	0		410	-0-	410	410	6	1	404	3	Y	-0-					28

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	38	1	246	3	Y	-0-					79
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	38	1	233	3	Y	-0-					79
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	36	1	234	3	Y	8	53	1			34
							9	9									
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	55	1	195	3	Y	-0-					34
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	153	1	180	3	Y	3	1	1			36
							3	9									
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	43	1	237	3	Y	-0-	2	1			34

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

04	90	N	80	-0-	-10	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					8
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	12					20
							13	9									
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	9	1	58	3	Y	-0-					20
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	3	Y	-0-					20
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	55	1	65	3	Y	3	1	1			22
							3	9									
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	3	Y	-0-	2	1			20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	3	Y	-0-	15	1			9
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	3	Y	-0-					9
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	Y	34	27	1			16
							37	9									
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	9	1	32	3	Y	-0-					16
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	68	1	80	3	Y	2	1	1			17
							2	9									
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	13	1	69	3	Y	-0-	1	1			16

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2021

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

04	270	N	232	-0-	-38	-0-	31	1	200	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	34	1	206	3	Y	13					14
							14	9									
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	33	1	213	3	Y	-0-	11	1			3
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	43	1	153	3	Y	-0-					3
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	181	1	213	3	Y	6	1	1	1	8	7
							7	9									
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	119	1	648	3	Y	-0-	7	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	41	1	263	3	Y	-0-					22
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	37	1	225	3	Y	-0-					22
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	43	1	274	3	Y	-0-	16	1			6
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	62	1	220	3	Y	9	1	8			14
							10	9									
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	101	1	119	3	Y	2	1	1			15
							2	9									
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	81	1	442	3	Y	-0-	1	1			14

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	567	-0-	-123	-0-	77	1	490	3	Y	-0-					13
05	713	N	563	-0-	-150	-0-	79	1	484	3	Y	-0-					13
06	690	N	541	-0-	-149	-0-	73	1	468	3	Y	-0-					13
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	148	1	527	3	Y	-0-					13
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	238	1	280	3	Y	2	1	1			14
							2	9									
*09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	93	1	509	3	Y	-0-	1	1			13

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	320	3	N	142	155	1	4	8	55
							156	9									
05	155	N	91	-0-	-64	-0-	13	1	78	3	N	-0-					55
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	60	1	385	3	N	5	5	8			55
							6	9									
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	66	1	234	3	N	12	12	8			55
							13	9									
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	68	1	80	3	N	3	1	1	1	8	56
							3	9									
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	65	1	354	3	N	-0-	1	1			55

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	36	1	210	3	Y	-0-					8
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	276	1	1019	3	Y	56	6	1			58
							62	9									
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	156	1	844	3	Y	24					82
							26	9									
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	81	1	562	3	Y	4					86
							4	9									
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	66	1	497	3	Y	-0-					86
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	60	1	408	3	Y	-0-	73	1			13

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
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	23	1	150	3	Y	-0-					11
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	17	1	104	3	Y	-0-					11
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	20	1	125	3	Y	-0-					11
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	29	1	105	3	Y	-0-					11
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	36	1	42	3	Y	2	1	1			12
							2	9									
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	3	Y	-0-	1	1			11

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
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					77
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	Y	-0-					77
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-	55	1			22
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	20					42
							22	9									
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	25	1	30	3	Y	25	1	1			66
							28	9									
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-	1	1			65

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	19	1	124	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	188	3	Y	13					14
							14	9									
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	29	1	183	3	Y	1	11	1	1	8	3
							1	9									
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	38	1	133	3	Y	-0-					3
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	240	1	283	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
09	0		1320	-0-	1320	1320	204	1	1115	3	Y	1	5	1			1
							1	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	225	1	1304	3	Y	23	3	8			134
							25	9									
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	345	1	1277	3	Y	20	106	1			48
							22	9									
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	227	1	1228	3	Y	13					61
							14	9									
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	206	1	1428	3	Y	28					89
							31	9									
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	195	1	1465	3	Y	15					104
							17	9									
*09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	210	1	1421	3	Y	20	88	1			36
							22	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	136	1	872	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	136	1	832	3	Y	-0-					20
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	115	1	735	3	Y	1	14	1	1	8	6
							1	9									
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	231	1	821	3	Y	4	4	8			6
							4	9									
08	899	N	896	-0-	-3	-0-	406	1	478	3	Y	11	1	1	1	8	15
							12	9									
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	130	1	709	3	Y	-0-	1	1			14

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2021														

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	98	3	Y	9					37
							10	9									
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	24	1	88	3	Y	-0-	29	1			8
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	18	1	96	3	Y	-0-					8
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	Y	2					10
							2	9									
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					10
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	Y	1	9	1			2
							1	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			10

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

04	330	N	290	-0-	-40	-0-	39	1	251	3	Y	-0-					10
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	41	1	253	3	Y	-0-					10
06	330	N	120	-0-	-210	-0-	14	1	93	3	Y	12	12	1			10
							13	9									
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	75	1	266	3	Y	-0-					10
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	131	1	155	3	Y	2	1	1			11
							2	9									
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	36	1	197	3	Y	-0-	1	1			10

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	107	3	Y	10	6	1			5
							11	9									
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	30	1	110	3	Y	-0-					5
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	15	1	103	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					4
09	0		99	-0-	99	99	13	1	86	3	Y	-0-	4	1			-0-

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	Y	7					31
							8	9									
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	14	1	53	3	Y	-0-	25	1			6
06	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					6
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					6
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					6
09	0		30	-0-	30	30	4	1	26	3	Y	-0-	5	1			1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	37	1	214	3	Y	-0-					5
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	59	1	217	3	Y	-0-	4	1			1
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	38	1	205	3	Y	-0-					1
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	33	1	227	3	Y	1					2
							1	9									
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	3	Y	-0-					2
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	32	1	218	3	Y	-0-	2	1			-0-

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
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	17	1	106	3	Y	-0-					12
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	20	1	120	3	Y	-0-					12
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	Y	-0-					12
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	22	1	80	3	Y	-0-					12
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	96	1	113	3	Y	4	1	1	2	8	13
							4	9									
*09	3000	N	4723	-0-	1723	1723	731	1	3992	3	Y	-0-	1	1			12

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
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	52	1	299	3	Y	20	32	1			26
							22	9									
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	61	1	226	3	Y	9					35
							10	9									
06	330	N	188	-0-	-142	-0-	29	1	159	3	Y	-0-					35
07	341	N	199	-0-	-142	-0-	25	1	171	3	Y	3	26	1			12
							3	9									
08	310	N	169	-0-	-141	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					12
09	0		397	-0-	397	397	48	1	327	3	Y	20					32
							22	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					21
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					21
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	Y	-0-	15	1			6
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	37	3	Y	8					14
							9	9									
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	24	1	28	3	Y	12	1	1			25
							13	9									
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	6	1	35	3	Y	-0-	1	1			24

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	80	1	509	3	Y	1	1	8			71
							1	9									
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	94	1	577	3	Y	-0-					71
06	660	N	524	-0-	-136	-0-	69	1	443	3	Y	11	48	1	2	8	32
							12	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	155	1	550	3	Y	-0-					32
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	280	1	330	3	Y	3	1	1	1	8	33
							3	9									
*09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	95	1	517	3	Y	-0-	1	1			32

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-					4
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					4
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					4
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					4
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	1			4
09	0		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					4

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	42	1	241	3	Y	-0-					4
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	87	1	323	3	Y	-0-	3	1			1
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	57	1	310	3	Y	-0-					1
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	58	1	404	3	Y	1					2
							1	9									
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	52	1	387	3	Y	-0-					2
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	51	1	343	3	Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	373	1	2161	3	Y	13	9	1			16
							14	9									
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	472	1	1745	3	Y	1					17
							1	9									
06	660	N	504	-0-	-156	-0-	78	1	420	3	Y	5					22
							6	9									
07	682	N	596	-0-	-86	-0-	74	1	514	3	Y	7					29
							8	9									
08	2201	N	595	-0-	-1606	-0-	70	1	524	3	Y	1					30
							1	9									
*09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	75	1	507	3	Y	4					34
							4	9									

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

04	150	N	121	-0-	-29	-0-	18	1	103	3	Y	-0-					7
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	31	1	116	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	18	1	98	3	Y	-0-					5
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	3	Y	-0-					5
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					5
09	0		110	-0-	110	110	14	1	96	3	Y	-0-	4	1			1

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

04	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	3			Y	-0-					20
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					20
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					20
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					20
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	Y	1	1	1			20
09	0		138	-0-	138	138	138	3			Y	-0-					20

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	622	-0-	-158	-0-	102	1	502	3	Y	16					66
							18	9									
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	130	1	473	3	Y	16	64	1			18
							18	9									
06	630	N	552	-0-	-78	-0-	87	1	457	3	Y	7					25
							8	9									
07	651	N	553	-0-	-98	-0-	59	1	484	3	Y	9					34
							10	9									
08	589	N	422	-0-	-167	-0-	23	1	393	3	Y	5					39
							6	9									
09	0		1234	-0-	1234	1234	77	1	1068	3	Y	81	58	1			62
							89	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					11
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					11
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	3	13	9	Y	12	12	1			11
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					11
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	2	2	1			11
							2	9									
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	1	1			10

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	10	1	414	3	N	23					138
							25	9									
05	558	N	519	-0-	-39	-0-	27	1	479	3	N	12					150
							13	9									
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	1	1	409	3	N	17					167
							19	9									
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	482	3	N	6					173
							7	9									
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	855	3	10	9	N	9					182
09	0		539	-0-	539	539	8	1	524	3	N	6					188
							7	9									

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
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	51	1	297	3	Y	20	82	1			36
							22	9									
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	99	1	366	3	Y	34					70
							37	9									
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	68	1	367	3	Y	56					126
							62	9									
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	54	1	374	3	Y	48	95	1			79
							53	9									
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	47	1	349	3	Y	53					132
							58	9									
09	330	N	204	-0-	-126	-0-	24	1	162	3	Y	16					148
							18	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	54	1	266	3	Y	5					31
							6	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	73	1	266	3	Y	5	30	1			6
							6	9									
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	51	1	267	3	Y	-0-					6
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	36	1	290	3	Y	-0-					6
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	17	1	289	3	Y	-0-					6
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	352	3	Y	29	13	1			22
							32	9									

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	246	1	1207	3	Y	11					47
							12	9									
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	321	1	1170	3	Y	29	46	1			30
							32	9									
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	243	1	1281	3	Y	5					35
							6	9									
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	170	1	1383	3	Y	10					45
							11	9									
08	1426	N	338	-0-	-1088	-0-	19	1	319	3	Y	-0-					45
09	0		155	-0-	155	155	9	1	127	3	Y	17	49	1			13
							19	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					118
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	3	N	-0-					118
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	N	-0-					118
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	1	1	295	3	N	-0-					118
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	100	3	1	9	N	1	1	1			118
*09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	14	1	950	3	N	-0-					118

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	77	3	Y	9	38	1			16
							10	9									
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	16	1	60	3	Y	9					25
							10	9									
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	8	1	42	3	Y	5					30
							6	9									
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	7	23	1			14
							8	9									
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	-0-					14
09	0		91	-0-	91	91	11	1	74	3	Y	5					19
							6	9									

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	124	1	718	3	Y	9	113	1	1	8	53
							10	9									
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	188	1	694	3	Y	-0-					53
06	750	N	532	-0-	-218	-0-	83	1	449	3	Y	-0-					53
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	110	1	766	3	Y	-0-					53
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	124	1	930	3	Y	-0-					53
09	0		1198	-0-	1198	1198	154	1	1044	3	Y	-0-					53

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

04	360	N	237	-0-	-123	-0-	40	1	195	3	Y	2					16
							2	9									
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	64	1	235	3	Y	14	16	1			14
							15	9									
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	58	1	305	3	Y	16					30
							18	9									
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	29	1	240	3	Y	-0-					30
08	279	N	100	-0-	-179	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					30
09	0		351	-0-	351	351	21	1	291	3	Y	35	38	1			27
							39	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	86	3	Y	1					14
							1	9									
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	-0-	14	1			-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	0		69	-0-	69	69	4	1	61	3	Y	4	1	1			3
							4	9									

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

04	510	N	232	-0-	-278	-0-	232	3			Y	-0-					80
05	527	N	212	-0-	-315	-0-	11	1	199	3	Y	2					82
							2	9									
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	Y	4					86
							4	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	314	3	Y	1					87
							1	9									
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	411	3	2	9	Y	2					89
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	211	3	Y	-0-					89

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	493	3	9	9	Y	8					42
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	1					43
							1	9									
06	390	N	291	-0-	-99	-0-	1	1	266	3	Y	22					65
							24	9									
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	1	1	408	3	Y	16					81
							18	9									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					81
09	0		315	-0-	315	315	5	1	310	3	Y	-0-					81

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	7099	-0-	-251	-0-	1046	1 1 9	6052	3	Y	1	1	8			-0-
05	7595	X	7393	-0-	-202	-0-	1575	1	5818	3	Y	-0-					-0-
06	7260	X	6652	-0-	-608	-0-	1038	1	5614	3	Y	-0-					-0-
07	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	961	1	6671	3	Y	-0-					-0-
08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	914	1	6856	3	Y	-0-					-0-
09	0		7645	-0-	7645	7645	982	1	6663	3	Y	-0-					-0-

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

04	840	N	613	-0-	-227	-0-	613	3			N	-0-					10
05	868	N	607	-0-	-261	-0-	33	1	574	3	N	-0-					10
06	840	N	547	-0-	-293	-0-	2	1	545	3	N	-0-					10
07	620	N	220	-0-	-400	-0-	1	1	219	3	N	-0-					10
08	620	N	132	-0-	-488	-0-	131	3	1	9	N	1	1	1			10
09	0		88	-0-	88	88	1	1	87	3	N	-0-					10

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

04	DLQ G-10		135	-0-	135	840	128	2	7	9	Y	6	3	1			102
05	1400	N	1583	-0-	183	1023	1568	2	15	9	Y	14					116
06	1944	N	921	-0-	-1023	-0-	913	2	8	9	Y	7					123
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			Y	-0-					123
08	217	N	80	-0-	-137	-0-	78	2	2	9	Y	2					125
09	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	2			Y	-0-					125

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	2	2	9	N	2	1	1			70
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	2	2	9	N	2					72
06	210	N	100	-0-	-110	-0-	99	2	1	9	N	1					73
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	N	2					75
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	203	2	3	9	N	3					78
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	307	2	4	9	N	4					82

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	883	2	11	9	N	10	1	1			34
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	887	2	9	9	N	8					42
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	663	2	10	9	N	9					51
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					51
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2					53
09	300	N	47	-0-	-253	-0-	47	2			N	-0-					53

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651

04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5030	2	24	9	N	22	2	1			119
05	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5764	2	18	9	N	16	102	1			33
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4412	2	25	9	N	23					56
07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5599	2	103	9	N	94					150
08	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5174	2	15	9	N	14	6	8			158
*09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5179	2	73	9	N	66	178	1			46

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

04	DLQ	G-10	236	-0-	236	643	236	2			Y	-0-					6
05	895	N	252	-0-	-643	-0-	252	2			Y	-0-					6
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					6
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					6
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					6
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			Y	-0-					6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	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
04	DLQ G-10		272	-0-	272	347	270	2	2	9	Y	2	1	1			6
05	355	N	8	-0-	-347	-0-	8	2			Y	-0-					6
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1					7
07	217	N	54	-0-	-163	-0-	53	2	1	9	Y	1					8
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	Y	2					10
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	2	3	9	Y	3					13

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
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1	2	1			50
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	89	2	2	9	N	2					52
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	54	2	2	9	N	2					54
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3	9	N	3					57
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2					59
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	N	2					61

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1864	-0-	1864	4672	1853	2	11	9	Y	10					23
05	1400	N	1993	-0-	593	5265	1984	2	9	9	Y	8					31
06	3000	N	1424	-0-	-1576	3689	1420	2	4	9	Y	4					35
07	3100	N	1672	-0-	-1428	2261	1663	2	9	9	Y	8					43
08	3100	N	1536	-0-	-1564	697	1529	2	7	9	Y	6					49
*09	2186	N	1489	-0-	-697	-0-	1483	2	6	9	Y	5					54

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
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	573	2	13	9	N	12	5	1			81
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	650	2	15	9	N	14					95
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	460	2	9	9	N	8					103
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	598	2	4	9	N	4					107
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	518	2	12	9	N	11	5	8			113
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	460	2	6	9	N	5					118

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	126	2	3	9	N	3					24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

04	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1464	2	32	9	N	29					119
05	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1464	2	32	9	N	29					148
06	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1139	2	25	9	N	23					171
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
*08	490	X	490	-0-	-0-	-0-	479	2	11	9	N	10					181
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	334					N	NO RPT					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
04	315	X	315	-0-	-0-	-0-	308	2	7	9	N	6					61
05	315	X	315	-0-	-0-	-0-	308	2	7	9	N	6					67
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*08	194	X	194	-0-	-0-	-0-	190	2	4	9	N	4					71
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6251	2	138	9	N	125					385
05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6251	2	138	9	N	125					510
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4648	2	102	9	N	93					603
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	1			464
*08	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1310	2	29	9	N	26	98	1			392
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					392

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
04	386	X	386	-0-	-0-	-0-	377	2	9	9	N	8					146
05	386	X	386	-0-	-0-	-0-	377	2	9	9	N	8					154
06	819	X	819	-0-	-0-	-0-	801	2	18	9	N	16	70	1			100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*08	204	X	204	-0-	-0-	-0-	200	2	4	9	N	4					104
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	115	X	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	N	2					113
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					216

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	478	N	-0-	-0-	-478	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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
04	DLQ G-10		109	-0-	109	953	107	2	2	9	Y	2					38
05	1062	X	109	-0-	-953	-0-	107	2	2	9	Y	2					40
06	147	X	147	-0-	-0-	-0-	144	2	3	9	Y	3					43
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
04	275	X	275	-0-	-0-	-0-	269	2	6	9	N	5					36
05	275	X	275	-0-	-0-	-0-	269	2	6	9	N	5					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*08	377	X	377	-0-	-0-	-0-	369	2	8	9	N	7					48
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			221
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					221

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171	1			1208
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171	1			1037
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1037
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	1			935
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					935
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					935

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	N	3					188
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	N	3					191
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	295	-0-	295	3686	288	2	7	9	Y	6					6
05	0	W	295	-0-	295	3981	288	2	7	9	Y	6					12
06	0	W	427	-0-	427	4408	418	2	9	9	Y	8					20
07	0	W	-0-	-0-	-0-	4408					Y	-0-					20
08	0	W	-0-	-0-	-0-	4408					Y	-0-					20
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4408					Y	NO RPT					20

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	30	-0-	30	532	29	2	1	9	Y	1					51
05	0	W	30	-0-	30	562	29	2	1	9	Y	1					52
06	0	W	4	-0-	4	566	4	2			Y	-0-					52
07	0	W	-0-	-0-	-0-	566					Y	-0-					52
08	0	W	-0-	-0-	-0-	566					Y	-0-					52
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	566					Y	NO RPT					52

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1005	2	22	9	N	20					269
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1005	2	22	9	N	20					289
06	870	N	502	-0-	-368	-0-	491	2	11	9	N	10					299
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1			195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					120
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					120
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					120
07	661	X	661	-0-	-0-	-0-	647	2	14	9	Y	13					133
*08	51	X	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	Y	1					134
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3416	2	75	9	Y	68	68	1			37
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3416	2	75	9	Y	68	68	1			37
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4453	2	98	9	Y	89	56	1			70
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3486	2	77	9	Y	70	29	1			111
*08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3814	2	84	9	Y	76	38	1			149
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					149

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	589	X	589	-0-	-0-	-0-	576	2	13	9	N	12					69
05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	576	2	13	9	N	12					81
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	282	X	282	-0-	-0-	-0-	275	2	7	9	N	6					138
05	282	X	282	-0-	-0-	-0-	275	2	7	9	N	6					144
06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	1					145
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

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
04	0	W	4	-0-	4	8970	4	2			Y	-0-	21	1			-0-
05	0	W	48	-0-	48	9018	4	2	44	9	Y	40	21	1			19
06	0	W	1868	-0-	1868	10886	1827	2	41	9	Y	37					56
07	0	W	1413	-0-	1413	12299	1382	2	31	9	Y	28	14	1			70
08	0	W	1034	-0-	1034	13333	1012	2	22	9	Y	20	38	1			52
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13333					Y	NO RPT					52

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
04	960	X	960	-0-	-0-	-0-	939	2	21	9	N	19					102
05	960	X	960	-0-	-0-	-0-	939	2	21	9	N	19					121
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

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
04	0	W	272	-0-	272	4345	266	2	6	9	Y	5					5
05	0	W	272	-0-	272	4617	266	2	6	9	Y	5					10
06	0	W	277	-0-	277	4894	271	2	6	9	Y	5					15
07	0	W	-0-	-0-	-0-	4894					Y	-0-					15
08	0	W	-0-	-0-	-0-	4894					Y	-0-					15
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4894					Y	NO RPT					15

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1541	-0-	1541	2798	1508	2	33	9	Y	30	31	1			15
05	T. A.		1541	-0-	1541	4339	1508	2	33	9	Y	30	31	1			14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4339					Y	-0-					14
07	4963	X	624	-0-	-4339	-0-	624	2			Y	-0-	3	1			11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	1416					Y	-0-					7
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1416					Y	-0-					7
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1416					Y	-0-					7
07	0	W	975	-0-	975	2391	954	2	21	9	Y	19	6	1			20
08	0	W	-0-	-0-	-0-	2391					Y	-0-					20
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2391					Y	NO RPT					20

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
04	1140	X	441	-0-	-699	-0-	431	2	10	9	Y	9					64
05	1178	X	441	-0-	-737	-0-	431	2	10	9	Y	9					73
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					73
07	442	X	442	-0-	-0-	-0-	432	2	10	9	Y	9					82
*08	34	X	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1					83
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					83

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2458					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	2458					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	2458					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	2458					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	2458					Y	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2458					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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3980					Y	-0-	8	1			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3980					Y	30	8	1			22
06	0	W	-0-	-0-	-0-	3980					Y	-0-					22
07	0	W	642	-0-	642	4622	628	2	14	9	Y	13	5	1			29
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4622					Y	-0-					29
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4622					Y	NO RPT					29

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
04	706	X	706	-0-	-0-	-0-	691	2	15	9	N	14					228
05	706	X	706	-0-	-0-	-0-	691	2	15	9	N	14					242
06	716	X	716	-0-	-0-	-0-	701	2	15	9	N	14	82	1			174
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
*08	61	X	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1					175
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	3127	-0-	3127	21242	3060	2	67	9	Y	61	33	1			46
05	0	W	3127	-0-	3127	24369	3060	2	67	9	Y	61	33	1			74
06	0	W	993	-0-	993	25362	972	2	21	9	Y	19					93
07	0	W	544	-0-	544	25906	532	2	12	9	Y	11	5	1			98
08	0	W	1935	-0-	1935	27841	1893	2	42	9	Y	38	38	1			98
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	27841					Y	NO RPT					98

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
04	T. A.		3	-0-	3	1634	3	2			Y	-0-	18	1			57
05	T. A.		3	-0-	3	1637	3	2			Y	-0-	18	1			39
06	T. A.		13508	-0-	13508	15145	13218	2	290	9	Y	264	120	1			183
07	28541	X	13396	-0-	-15145	-0-	13108	2	288	9	Y	262	113	1			332
*08	3100	N	12459	-0-	9359	9359	12191	2	268	9	Y	244	57	1			519
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9359					Y	NO RPT					519

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
04	DLQ G-10		344	-0-	344	2901	336	2	8	9	Y	7					16
05	3245	X	344	-0-	-2901	-0-	336	2	8	9	Y	7					23
06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1					24
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					215
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					215
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					215
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					215
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					215
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	325					Y	NO RPT					215

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	428	X	428	-0-	-0-	-0-	419	2	9	9	N	8					76
05	428	X	428	-0-	-0-	-0-	419	2	9	9	N	8					84
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	292	2	7	9	N	6					90
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*08	201	X	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	9	N	4	81	1			13
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

04	320	X	320	-0-	-0-	-0-	313	2	7	9	N	6					64
05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	313	2	7	9	N	6					70
06	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1215	2	26	9	N	24					94
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

04	0	W	-0-	-0-	-0-	1052					Y	-0-					63
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1052					Y	-0-					63
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1052					Y	-0-					63
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1052					Y	-0-					63
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1052					Y	-0-					63
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1052					Y	NO RPT					63

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

04	419	X	419	-0-	-0-	-0-	410	2	9	9	N	8					161
05	419	X	419	-0-	-0-	-0-	410	2	9	9	N	8					169
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					169
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

04	0	W	377	-0-	377	3751	369	2	8	9	Y	7					242
05	0	W	377	-0-	377	4128	369	2	8	9	Y	7					249
06	0	W	517	-0-	517	4645	506	2	11	9	Y	10					259
07	0	W	-0-	-0-	-0-	4645					Y	-0-					259
08	0	W	-0-	-0-	-0-	4645					Y	-0-					259
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4645					Y	NO RPT					259

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
04	0	W	18	-0-	18	3795	18	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	18	-0-	18	3813	18	2			Y	-0-					-0-
06	0	W	158	-0-	158	3971	155	2	3	9	Y	3					3
07	0	W	-0-	-0-	-0-	3971					Y	-0-					3
08	0	W	-0-	-0-	-0-	3971					Y	-0-					3
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3971					Y	NO RPT					3

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
04	672	X	672	-0-	-0-	-0-	658	2	14	9	N	13					214
05	672	X	672	-0-	-0-	-0-	658	2	14	9	N	13					227
06	256	X	256	-0-	-0-	-0-	250	2	6	9	N	5					232
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1			120
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	N	2					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	277	2	7	9	N	6					38
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	220	-0-	220	2858	216	2	4	9	Y	4					4
05	0	W	220	-0-	220	3078	216	2	4	9	Y	4					8
06	0	W	474	-0-	474	3552	464	2	10	9	Y	9					17
07	0	W	-0-	-0-	-0-	3552					Y	-0-					17
08	0	W	94	-0-	94	3646	92	2	2	9	Y	2					19
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3646					Y	NO RPT					19

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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	1			74
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

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
04	0	W	1914	-0-	1914	14240	1873	2	41	9	N	37					235
05	0	W	1914	-0-	1914	16154	1873	2	41	9	N	37					272
06	0	W	1192	-0-	1192	17346	1167	2	25	9	N	23					295
07	0	W	-0-	-0-	-0-	17346					N	-0-					295
08	0	W	-0-	-0-	-0-	17346					N	-0-					295
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	17346					N	NO RPT					295

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
04	665	X	665	-0-	-0-	-0-	651	2	14	9	N	13					304
05	665	X	665	-0-	-0-	-0-	651	2	14	9	N	13					317
06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	N	3					320
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					320
*08	190	X	190	-0-	-0-	-0-	186	2	4	9	N	4					324
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324

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
04	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2474	2	54	9	N	49					139
05	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2474	2	54	9	N	49					188
06	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1958	2	43	9	N	39					227
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			159
*08	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1384	2	31	9	N	28					187
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	N	4					115
05	220	X	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	N	4					119
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					119
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

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
04	0	W	2233	-0-	2233	4003	2185	2	48	9	N	44					113
05	0	W	2233	-0-	2233	6236	2185	2	48	9	N	44					157
06	0	W	-0-	-0-	-0-	6236					N	-0-					157
07	0	W	846	-0-	846	7082	827	2	19	9	N	17					174
08	0	W	733	-0-	733	7815	718	2	15	9	N	14					188
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7815					N	NO RPT					188

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
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2582	2	57	9	N	52					140
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2582	2	57	9	N	52					192
06	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1123	2	24	9	N	22					214
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
*08	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1311	2	29	9	N	26					240
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
04	0	W	1057	-0-	1057	12346	1034	2	23	9	Y	21					331
05	0	W	1057	-0-	1057	13403	1034	2	23	9	Y	21					352
06	0	W	2214	-0-	2214	15617	2167	2	47	9	Y	43					395
07	0	W	-0-	-0-	-0-	15617					Y	-0-					395
08	0	W	-0-	-0-	-0-	15617					Y	-0-					395
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	15617					Y	NO RPT					395

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
04	14B DENY		23	-0-	23	970	23	2			N	-0-					32
05	14B DENY		23	-0-	23	993	23	2			N	-0-					32
06	14B DENY		3	-0-	3	996	3	2			N	-0-					32
07	996	X	-0-	-0-	-996	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2135	2	47	9	N	43					364
05	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2135	2	47	9	N	43					407
06	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1545	2	34	9	N	31					438
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	1			315
*08	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1585	2	35	9	N	32					347
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					347

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	369	X	369	-0-	-0-	-0-	361	2	8	9	N	7					200
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	1			98
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

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
04	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1940	2	43	9	N	39					253
05	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1940	2	43	9	N	39					292
06	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1157	2	25	9	N	23					315
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	1			184
*08	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1480	2	33	9	N	30					214
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					144
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					144
06	150	X	16	-0-	-134	-0-	16	2			N	-0-					144
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					144
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

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
04	0	W	630	-0-	630	7818	617	2	13	9	Y	12					12
05	0	W	630	-0-	630	8448	617	2	13	9	Y	12					24
06	0	W	667	-0-	667	9115	653	2	14	9	Y	13					37
07	0	W	-0-	-0-	-0-	9115					Y	-0-					37
08	0	W	144	-0-	144	9259	141	2	3	9	Y	3					40
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9259					Y	NO RPT					40

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	12329					Y	-0-					26
05	0	W	-0-	-0-	-0-	12329					Y	-0-					26
06	0	W	1429	-0-	1429	13758	1398	2	31	9	Y	28					54
07	0	W	-0-	-0-	-0-	13758					Y	-0-					54
08	0	W	1	-0-	1	13759	1	2			Y	-0-					54
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13759					Y	NO RPT					54

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
*09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
*09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					46
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					10
05	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	2			N	-0-					10
06	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2			N	-0-					10
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					10
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	39	1	485	2	N	-0-					10
09	0		385	-0-	385	385	24	1	361	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					50
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3439	-0-	339	339	3439	3			N	-0-					-0-
09	0		1136	-0-	1136	1475	1136	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

04	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	3			N	-0-					-0-
05	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
06	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	3			N	-0-					-0-
08	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	3			N	-0-					-0-
09	0		7205	-0-	7205	7205	7205	3			N	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

04	3000	N	3390	-0-	390	1206	587	1	2605	3	Y	180	188	1			47
							198	9									
05	3806	X	2600	-0-	-1206	-0-	478	1	2122	3	Y	-0-					47
06	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	431	1	1883	3	Y	-0-					47
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	811	1	3525	3	Y	-0-					47
*08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	747	1	3237	3	Y	-0-					47
09	0		3992	-0-	3992	3992	739	1	3253	3	Y	-0-					47

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

04	3000	N	3940	-0-	940	1057	724	1	3216	3	N	-0-					20
05	3100	N	4014	-0-	914	1971	738	1	3276	3	N	-0-					20
06	4619	X	2648	-0-	-1971	-0-	493	1	2155	3	N	-0-					20
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	510	1	2217	3	N	-0-					20
08	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	456	1	1978	3	N	-0-					20
09	0		2541	-0-	2541	2541	470	1	2071	3	N	-0-					20

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					23
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					23
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					23
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					23
08	1054	N	221	-0-	-833	-0-	221	3			N	-0-					23
09	0		2354	-0-	2354	2354	2354	3			N	-0-					23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1056	-0-	-894	-0-	194	1	862	3	Y	-0-					54
05	2015	X	532	-0-	-1483	-0-	98	1	434	3	Y	-0-					54
06	1950	X	1182	-0-	-768	-0-	220	1	962	3	Y	-0-					54
07	1085	N	435	-0-	-650	-0-	81	1	354	3	Y	-0-					54
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	490	1	2124	3	Y	-0-					54
09	0		1898	-0-	1898	1898	351	1	1547	3	Y	-0-					54

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	268	1	1192	3	Y	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	224	1	997	3	Y	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	203	1	885	3	Y	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	382	1	1659	3	Y	-0-					-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	351	1	1524	3	Y	-0-					-0-
09	0		1819	-0-	1819	1819	337	1	1482	3	Y	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

04	5417	X	2995	-0-	-2422	-0-	550	1	2445	3	Y	-0-					50
05	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	443	1	1963	3	Y	-0-					50
06	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	383	1	1672	3	Y	-0-					50
07	1550	X	1538	-0-	-12	-0-	288	1	1250	3	Y	-0-					50
08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	527	1	2284	3	Y	5					55
							6	9									
09	0		2207	-0-	2207	2207	409	1	1798	3	Y	-0-					55

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					79
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					79
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					79
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500 N	1300	-0-	-200	-0-	1300	2			Y	-0-					6
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					6
06	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					6
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					6
*08	2573 X	2003	-0-	-570	-0-	2003	2			Y	-0-					6
09	2970 X	1785	-0-	-1185	-0-	1785	2			Y	-0-					6

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770 N	1580	-0-	-190	-0-	1460	2	120	9	Y	109					124
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					124
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					124
07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					124
*08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1869	2	80	9	Y	73	162	1			35
09	1710 N	1558	-0-	-152	-0-	1557	2	1	9	Y	1	1	8			35

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	2055	-0-	2055	2055	2055	2			Y	-0-					6

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3742	2	63	9	Y	57					67
05	3751	X	3618	-0-	-133	-0-	3618	2			Y	-0-					67
06	3840	X	3640	-0-	-200	-0-	3623	2	17	9	Y	15	80	1			2
07	3968	X	3643	-0-	-325	-0-	3643	2			Y	-0-					2
*08	3968	X	3758	-0-	-210	-0-	3752	2	6	9	Y	5					7
09	3810	X	3359	-0-	-451	-0-	3359	2			Y	-0-					7

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5190 X	4839	-0-	-351	-0-	4808	2	31	9	Y	28					35
05	5363 X	4762	-0-	-601	-0-	4762	2			Y	-0-					35
06	5190 X	3795	-0-	-1395	-0-	3777	2	18	9	Y	16	49	1			2
07	4991 X	3227	-0-	-1764	-0-	3227	2			Y	-0-					2
*08	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					2
09	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					2

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2110	2	13	9	Y	12					20
05	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	2032	2			Y	-0-					20
06	2070	N	1958	-0-	-112	-0-	1914	2	44	9	Y	40	54	1			6
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					6
*08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2806	2	14	9	Y	13					19
*09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3002	2	2	9	Y	2	2	8			19

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	163 18	1 9	799	2	Y	16	16	8			9
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	229 44	1 9	874	2	Y	40	40	8			9
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	287 17	1 9	998	2	Y	15					24
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	313 1	1 9	959	2	Y	1					25
*08	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	258 13	1 9	786	2	Y	12	26	1	9	8	2
09	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	265 2	1 9	733	2	Y	2	2	8			2

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					29
05	2821	X	1834	-0-	-987	-0-	1834	2			Y	-0-					29
06	3420	X	1494	-0-	-1926	-0-	1494	2			Y	-0-					29
07	3534	X	945	-0-	-2589	-0-	945	2			Y	-0-					29
*08	3720	X	1056	-0-	-2664	-0-	1056	2			Y	-0-					29
09	3360	X	1421	-0-	-1939	-0-	1421	2			Y	-0-					29

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	130	130	8			-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					7
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					7
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					7
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					7
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					7
*09	3000	N	3512	-0-	512	512	3512	2			Y	-0-					7

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3347	2	2	9	N	2	2	1			1
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3465	2	3	9	N	3	2	1			2
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3370	2	3	9	N	3	4	1			1
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3050	2	2	9	N	2	2	1			1
*08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3728	2	2	9	N	2	3	1			-0-
*09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3106	2	2	9	N	2	2	1			-0-

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

04	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			Y	-0-					115
05	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5529	2	22	9	Y	20	103	1			32
06	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-					32
07	5518	X	5238	-0-	-280	-0-	5173	2	65	9	Y	59	68	1			23
*08	5549	X	5239	-0-	-310	-0-	5204	2	35	9	Y	32					55
09	5370	X	4993	-0-	-377	-0-	4986	2	7	9	Y	6	1	8			60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

04	4830	X	3522	-0-	-1308	-0-	449 35	1 9	3038	2	Y	32					141
05	4433	X	3205	-0-	-1228	-0-	456	1	2749	2	Y	-0-					141
06	3900	X	3608	-0-	-292	-0-	409 51	1 9	3148	2	Y	46	160	1			27
07	4030	X	3347	-0-	-683	-0-	421 35	1 9	2891	2	Y	32					59
08	3627	X	3290	-0-	-337	-0-	430 28	1 9	2832	2	Y	25					84
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					84

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					47
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					47
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					47
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					47
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					47
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					47

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	1280	1	5619	2	N	183	183	1			25
							201	9									
05	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	1516	1	6520	2	N	-0-					25
06	7440	X	5056	-0-	-2384	-0-	710	1	4080	2	N	242	178	1			89
							266	9									
07	7688	X	5096	-0-	-2592	-0-	690	1	4406	2	N	-0-					89
08	8029	X	5377	-0-	-2652	-0-	1070	1	4307	2	N	-0-					89
09	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					89

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
04	5670	X	4849	-0-	-821	-0-	512	1	4296	2	Y	37					177
							41	9									
05	5859	X	5254	-0-	-605	-0-	493	1	4761	2	Y	-0-	153	1			24
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	476	1	4668	2	Y	45					69
							50	9									
07	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	463	1	4952	2	Y	46					115
							51	9									
08	5239	X	4099	-0-	-1140	-0-	517	1	3554	2	Y	25					140
							28	9									
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					140

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	3280	-0-	-3500	-0-	1525	1	1559	2	N	178	178	1			69
							196	9									
05	7006	X	3039	-0-	-3967	-0-	1554	1	1485	2	N	-0-					69
06	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	2308	1	6639	2	N	-0-					69
07	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	2524	1	8400	2	N	-0-					69
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	1951	1	2986	2	N	-0-					69
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					69

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	356	-0-	-214	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					20
05	434	N	264	-0-	-170	-0-	20	1	243	2	Y	1					21
							1	9									
06	420	N	235	-0-	-185	-0-	14	1	217	2	Y	4					25
							4	9									
07	372	N	302	-0-	-70	-0-	18	1	276	2	Y	7	30	1			2
							8	9									
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	118	1	2655	2	Y	4					6
							4	9									
09	0		3296	-0-	3296	3296	128	1	3159	2	Y	8					14
							9	9									

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	142	1	1886	2	N	25					98
							28	9									
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	153	1	1846	2	N	35					133
							39	9									
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	139	1	2111	2	N	13	1	8			145
							14	9									
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	151	1	2356	2	N	16	1	8			160
							18	9									
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	97	1	2167	2	N	2					162
							2	9									
09	0		2118	-0-	2118	2118	83	1	2034	2	N	1	1	8			162
							1	9									

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	120	1	1601	2	Y	-0-					91
05	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	134	1	1620	2	Y	4					95
							4	9									
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	125	1	1905	2	Y	23	5	8			113
							25	9									
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	141	1	2191	2	Y	40	134	1	12	8	7
							44	9									
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	95	1	2131	2	Y	20					27
							22	9									
09	0		2320	-0-	2320	2320	89	1	2189	2	Y	38	6	8			59
							42	9									

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1659	-0-	-291	-0-	137 19	1 9	1503	2	Y	17	13	1			5
05	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	139 18	1 9	1424	2	Y	16	17	1			4
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	115 17	1 9	1431	2	Y	15	12	1	5	8	2
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	175 24	1 9	1843	2	Y	22	12	1	10	8	2
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	158 14	1 9	1524	2	Y	13	13	1			2
09	0		1402	-0-	1402	1402	133 21	1 9	1248	2	Y	19	14	1	5	8	2

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	955 216	1 9	5159	2	Y	196	148	1			50
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	633 119	1 9	2212	2	Y	108	135	1			23
06	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	305 24	1 9	1994	2	Y	22	45	1			-0-
07	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	910 81	1 9	5331	2	Y	74	68	1			6
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	987 145	1 9	4536	2	Y	132	129	1			9
*09	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	1010 117	1 9	3994	2	Y	106	87	1			28

XTO ENERGY INC. 945936

EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1805	N	1604	-0-	-201	-0-	112	1	1492	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3464	-0-	364	364	215	1	3249	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2796	-0-	-204	160	169	1	2627	2	Y	-0-					-0-
07	2123	N	1963	-0-	-160	-0-	109	1	1854	2	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1766	-0-	-94	-0-	82	1	1684	2	Y	-0-					-0-
*09	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	116	1	2175	2	Y	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	2109	-0-	-141	-0-	148	1	1961	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	2494	-0-	-48	-0-	155	1	2339	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	2206	-0-	-74	-0-	133	1	2073	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	1885	-0-	-471	-0-	105	1	1780	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2187	-0-	-293	-0-	102	1	2085	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	2080	-0-	-320	-0-	105	1	1975	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

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
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1					1
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					1
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					1
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					1

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					32
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					32
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	260	2	61	9	Y	55					87
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					87
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					87
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					87

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
04	3030	X	1633	-0-	-1397	-0-	111	1	1476	2	Y	42	38	1			10
							46	9									
05	2790	X	1893	-0-	-897	-0-	115	1	1732	2	Y	42	45	1			7
							46	9									
06	2250	X	1925	-0-	-325	-0-	114	1	1769	2	Y	38	39	1			6
							42	9									
07	1798	X	1610	-0-	-188	-0-	88	1	1487	2	Y	32	32	1			6
							35	9									
08	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	89	1	1813	2	Y	38	37	1			7
							42	9									
*09	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	185	1	3480	2	Y	37	37	1			7
							41	9									

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					3
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					3
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	110	2	3	9	Y	3					6
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					6
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					6
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					6

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

04	2220	X	1694	-0-	-526	-0-	119	1	1575	2	Y	-0-					-0-
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	128	1	1930	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	106	1	1651	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	93	1	1579	2	Y	-0-					-0-
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	106	1	2160	2	Y	-0-					-0-
*09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	110	1	2059	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 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
04	1920	X	1619	-0-	-301	-0-	113	1	1506	2	Y	-0-					-0-
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	129	1	1951	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	112	1	1751	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	89	1	1511	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1724	-0-	-260	-0-	80	1	1644	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1519	-0-	-341	-0-	77	1	1442	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	56	1	166	3	Y	-0-					12
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	61	1	179	3	Y	-0-					12
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	56	1	168	3	Y	8	11	1			9
							9	9									
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	63	1	187	3	Y	-0-					9
*08	248	N	223	-0-	-25	-0-	58	1	165	3	Y	-0-					9
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	66	1	186	3	Y	6	13	1			2
							7	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

04	390	N	147	-0-	-243	-0-	147	2			N	-0-					128
05	403	N	247	-0-	-156	-0-	247	2			N	-0-					128
06	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	2			N	-0-					128
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	N	2					130
08	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					130
09	0		224	-0-	224	224	222	2	2	9	N	2					132

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

04	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	2			N	-0-					79
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					79
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					79
07	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					79
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					79
09	0		347	-0-	347	347	347	2			N	-0-					79

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		133	-0-	133	133	5	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		51	-0-	51	184	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		98	-0-	98	282	3	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	366	X	84	-0-	-282	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					25
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					25
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					25
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					25
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					25
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					25

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					30
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					30
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					30
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					30
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					30
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					30

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	N	1					68
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					68
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					68
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					68
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					68
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					68

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					84
05	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	3			N	-0-					84
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					84
07	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	3			N	-0-					84
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					84
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3196	-0-	-44	-0-	3183	3	13	9	N	12	169	1			67
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3392	3	1	9	N	1					68
06	3450	X	3313	-0-	-137	-0-	3307	3	6	9	N	5					73
07	3565	X	3493	-0-	-72	-0-	3485	3	8	9	N	7					80
08	3565	X	2952	-0-	-613	-0-	2941	3	11	9	N	10					90
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					90

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3081	-0-	81	81	3081	3			N	-0-					87
05	2995	N	2914	-0-	-81	-0-	2914	3			N	-0-					87
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					87
07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					87
08	2883	X	1779	-0-	-1104	-0-	1779	3			N	-0-					87
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					87

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9468 - 9552

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-

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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	543	2	17	9	N	15					178
05	527	N	218	-0-	-309	-0-	218	2			N	-0-					178
06	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					178
07	589	N	297	-0-	-292	-0-	278	2	19	9	N	17					195
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					195
09	0		237	-0-	237	237	229	2	8	9	N	7					202

SMITH WELL #: RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	99	1	296	3	N	-0-					110
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	111	1	327	3	N	-0-					110
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	110	1	301	3	N	-0-					110
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	152	1	429	3	N	-0-					110
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	157	1	429	3	N	-0-					110
09	0		563	-0-	563	563	148	1	415	3	N	-0-					110

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	343	1	990	3	N	18					257
							20	9									
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	444	1	1257	3	N	27					284
							30	9									
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	435	1	1184	3	N	8					292
							9	9									
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	443	1	1228	3	N	18	186	1			124
							20	9									
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	443	1	1196	3	N	25					149
							28	9									
*09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	458	1	1131	3	N	22					171
							24	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	129	1	394	3	N	-0-					83
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					83
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					83
07	527	N	200	-0-	-327	-0-	200	3			N	-0-					83
08	403	N	201	-0-	-202	-0-	201	3			N	-0-					83
09	0		230	-0-	230	230	29	1	201	3	N	-0-					83

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

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
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	57	1	171	3	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	62	1	189	3	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	69	1	208	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	85	1	256	3	N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	68	1	210	3	N	-0-					-0-
09	0		268	-0-	268	268	66	1	202	3	N	-0-					-0-

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	61	-0-	-119	-0-	16	1	45	3	N	-0-					88
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	147	1	418	3	N	-0-					88
06	240	N	122	-0-	-118	-0-	32	1	90	3	N	-0-					88
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	90	1	249	3	N	32					120
							35	9									
*08	558	N	228	-0-	-330	-0-	62	1	166	3	N	-0-					120
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	161	1	395	3	N	20					140
							22	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
04	300	N	218	-0-	-82	-0-	54	1	164	3	N	-0-					220
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	59	1	181	3	N	-0-					220
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	66	1	199	3	N	-0-					220
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	81	1	245	3	N	-0-					220
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	66	1	200	3	N	-0-					220
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	64	1	193	3	N	-0-					220

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
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	228	1	693	3	N	8					167
							9	9									
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	252	1	763	3	N	8					175
							9	9									
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	277	1	841	3	N	13					188
							14	9									
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	341	1	1037	3	N	15					203
							17	9									
*08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	279	1	847	3	N	-0-					203
*09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	268	1	816	3	N	27					230
							30	9									

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	828	-0-	-432	-0-	202	1	613	3	N	12					283
							13	9									
05	1302	N	942	-0-	-360	-0-	228	1	694	3	N	18	165	1			136
							20	9									
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	260	1	789	3	N	13					149
							14	9									
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	346	1	1049	3	N	47					196
							52	9									
*08	930	N	379	-0-	-551	-0-	92	1	278	3	N	8					204
							9	9									
09	1050	N	430	-0-	-620	-0-	102	1	309	3	N	17					221
							19	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	X	383	-0-	-1057	-0-	95	1	288	3	N	-0-					181
05	1488	N	699	-0-	-789	-0-	173	1	526	3	N	-0-					181
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	428	1	1299	3	N	-0-					181
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	525	1	1598	3	N	-0-					181
*08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	394	1	1195	3	N	-0-					181
*09	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	349	1	1059	3	N	-0-					181

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

04	840	N	732	-0-	-108	-0-	184	1	534	3	N	13					257
							14	9									
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	239	1	677	3	N	17					274
							19	9									
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	234	1	638	3	N	2					276
							2	9									
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	238	1	662	3	N	14	187	1			103
							15	9									
*08	930	N	883	-0-	-47	-0-	239	1	644	3	N	-0-					103
*09	870	N	864	-0-	-6	-0-	247	1	609	3	N	7					110
							8	9									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	409	2	11	9	N	10					107
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	421	2	9	9	N	8					115
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	545	2	8	9	N	7					122
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	484	2	13	9	N	12					134
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	523	2	12	9	N	11					145
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	472	2	10	9	N	9					154

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1804	2	15	9	N	14	3	8			175
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1873	2	30	9	N	27					202
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					202
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2443	2	25	9	N	23	178	1			47
08	1891	N	894	-0-	-997	-0-	875	2	19	9	N	17					64
*09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1195	2	17	9	N	15					79

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	622	2	24	9	N	22	1	8			207
05	558	N	433	-0-	-125	-0-	425	2	8	9	N	7					214
06	390	N	287	-0-	-103	-0-	280	2	7	9	N	6	183	1			37
07	589	N	152	-0-	-437	-0-	152	2			N	-0-					37
*08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					37
09	300	N	130	-0-	-170	-0-	130	2			N	-0-					37

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					62
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					62
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					62
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					62
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					62
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					62

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					26
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					26
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					26
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	N	1					27
*08	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					27
09	DLQ G-10		25	-0-	25	48	25	2			N	-0-					27

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					160
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					160
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					160
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	131	1			29
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					29
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					29

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
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1088	2	23	9	N	21	1	8			187
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1217	2	24	9	N	22	167	1			42
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1372	2	25	9	N	23					65
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1374	2	26	9	N	24					89
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1786	2	28	9	N	25					114
*09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1526	2	25	9	N	23					137

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
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2163	2	13	9	N	12	2	8			129
05	2077	N	287	-0-	-1790	-0-	284	2	3	9	N	3					132
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					132
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-	111	1			21
08	3100	N	3121	-0-	21	21	3113	2	8	9	N	7					28
*09	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-					28

SLANT OPERATING, LLC 786697
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
04	4410	X	4169	-0-	-241	-0-	4138	2	31	9	N	28					165
05	4557	X	4244	-0-	-313	-0-	4226	2	18	9	N	16	3	8			178
06	4320	X	4017	-0-	-303	-0-	4009	2	8	9	N	7	2	8			183
07	4340	X	4171	-0-	-169	-0-	4154	2	17	9	N	15	150	1	3	8	45
08	4309	X	4159	-0-	-150	-0-	4152	2	7	9	N	6	1	8			50
09	0		4300	-0-	4300	4300	4249	2	51	9	N	46	4	8			92

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
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	391	2	22	9	N	20					212
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	388	2	1	9	N	1					213
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	485	2	8	9	N	7	2	8			218
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	367	2	14	9	N	13	1	8			230
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-	77	1			153
*09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	483	2	116	9	N	105					258

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1046	2	2	9	N	2					122
05	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1031	2	3	9	N	3	2	8			123
06	1050	N	924	-0-	-126	-0-	924	2			N	-0-					123
07	1085	N	753	-0-	-332	-0-	753	2			N	-0-					123
08	1023	N	801	-0-	-222	-0-	801	2			N	-0-					123
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	922	2	46	9	N	42					165

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1838	2	40	9	Y	36	151	1			173
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1587	2	18	9	Y	16	2	8			187
06	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	1241	2			Y	-0-					187
07	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1222	2			Y	-0-	139	1			48
08	1612	N	1176	-0-	-436	-0-	1176	2			Y	-0-					48
09	0		1039	-0-	1039	1039	1039	2			Y	-0-					48

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

04	780	N	304	-0-	-476	-0-	304	2			N	-0-					45
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1438	2	24	9	N	22	9	8			58
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	977	2	12	9	N	11	4	8			65
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1099	2	29	9	N	26	3	8			88
08	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1289	2	12	9	N	11	2	8			97
*09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1025	2	13	9	N	12	2	8			107

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			Y	-0-	35	1			39
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			Y	-0-					39
06	480	N	319	-0-	-161	-0-	319	2			Y	-0-					39
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-	39	1			-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
09	0		469	-0-	469	469	469	2			Y	-0-					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1056	2	20	9	Y	18	24	1			20
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1038	2	18	9	Y	16	1	8			35
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1351	2	12	9	Y	11	31	1	1	8	14
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1435	2	18	9	Y	16	14	1	2	8	14
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1497	2	13	9	Y	12	1	8			25
09	0		1568	-0-	1568	1568	1551	2	17	9	Y	15	25	1	1	8	14

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3289	2	39	9	Y	35	39	1			40
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3529	2	35	9	Y	32	2	8			70
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3364	2	24	9	Y	22	62	1	1	8	29
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3674	2	34	9	Y	31	28	1	4	8	28
08	4030	X	3632	-0-	-398	-0-	3608	2	24	9	Y	22	1	8			49
09	0		3016	-0-	3016	3016	2984	2	32	9	Y	29	49	1	1	8	28

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	284	2	88	9	N	80					142
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					142
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					142
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					142
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					142
09	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	2			N	-0-					142

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	548	2	146	9	N	133	150	1			200
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	557	2	122	9	N	111	163	1			148
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	464	2	133	9	N	121	172	1			97
07	713	N	638	-0-	-75	-0-	495	2	143	9	N	130					227
08	682	N	600	-0-	-82	-0-	481	2	119	9	N	108	163	1			172
*09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	840	2	134	9	N	122	171	1			123

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

04	1050	N	942	-0-	-108	-0-	940	2	2	9	N	2	2	8			68
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1036	2	19	9	N	17	2	8			83
06	1020	N	964	-0-	-56	-0-	963	2	1	9	N	1	1	8			83
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1	1	8			83
08	1054	N	947	-0-	-107	-0-	946	2	1	9	N	1	1	8			83
*09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	N	3	3	8			83

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

04	630	X	533	-0-	-97	-0-	533	2			Y	-0-					41
05	651	X	564	-0-	-87	-0-	564	2			Y	-0-					41
06	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					41
07	558	X	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					41
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	2	1	9	Y	1					42
*09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					42

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	1287	2	10	9	N	9	5	8			169
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1420	2	3	9	N	3	3	8			169
06	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	1320	2	10	9	N	9	3	8			175
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1497	2	13	9	N	12	2	8			185
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1596	2	18	9	N	16	4	8			197
*09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1505	2	12	9	N	11	115	1	6	8	87

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	889	2	13	9	N	12	1	8			113
05	992	N	819	-0-	-173	-0-	818	2	1	9	N	1	1	8			113
06	870	N	790	-0-	-80	-0-	790	2			N	-0-					113
07	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					113
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					113
*09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					113

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
04	360	N	110	-0-	-250	-0-	110	2			N	-0-					28
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	209	2	30	9	N	27					55
06	420	N	311	-0-	-109	-0-	283	2	28	9	N	25					80
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	328	2	30	9	N	27					107
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	306	2	14	9	N	13					120
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	226	2	8	9	N	7					127

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
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	225	2	3	9	Y	3	25	1			13
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	Y	1					14
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2					16
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1					17
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-					17
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1	15	1			3

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	500	2	14	9	N	13	1	8			172
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1082	2	32	9	N	29	4	8			197
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	874	2	18	9	N	16	1	8			212
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1140	2	3	9	N	3	1	8			214
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1185	2	3	9	N	3					217
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	176	1	732	2	N	6	1	8			222
							7	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
04	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	1360	2	11	9	N	10	2	8			58
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1500	2	56	9	N	51	74	1	2	8	33
06	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1394	2	10	9	N	9	2	8			40
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	2	3	9	N	3	1	8			42
08	1488	N	1169	-0-	-319	-0-	1168	2	1	9	N	1	1	8			42
*09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1548	2	28	9	N	25	4	8			63

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
04	1020	N	246	-0-	-774	-0-	246	2			N	-0-					92
05	930	N	492	-0-	-438	-0-	492	2			N	-0-					92
06	780	N	546	-0-	-234	-0-	540	2	6	9	N	5					97
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					97
*08	496	N	92	-0-	-404	-0-	92	2			N	-0-	97	5			-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					149
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					149
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					149
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					149
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					149
*09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					149

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
04	6240	X	5122	-0-	-1118	-0-	5068	2	54	9	Y	49	31	1	2	8	30
05	6448	X	5643	-0-	-805	-0-	5590	2	53	9	Y	48	45	1	3	8	30
06	5880	X	5254	-0-	-626	-0-	5196	2	58	9	Y	53	44	1	3	8	36
07	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6133	2	119	9	Y	108	89	1	2	8	53
08	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6221	2	128	9	Y	116	140	1	4	8	25
*09	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	5888	2	133	9	Y	121	93	1	5	8	48

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
04			240	-0-	-240	-0-					N	-0-					43
05			810	-0-	-0-	-0-	786	2	24	9	N	22	3	8			62
06			329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					62
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/18/2022

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1318	2	21	9	N	19	2	8			100
05	1178	N	713	-0-	-465	-0-	685	2	28	9	N	25	110	1	2	8	13
06	1320	N	965	-0-	-355	-0-	948	2	17	9	N	15	1	8			27
07	1395	N	784	-0-	-611	-0-	772	2	12	9	N	11	1	8			37
08	3100	N	3186	-0-	86	86	3124	2	62	9	N	56	8	8			85
*09	2959	N	2873	-0-	-86	-0-	2841	2	32	9	N	29	2	8			112

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

04	120	N	110	-0-	-10	-0-	98	2	12	9	N	11	1	8			80
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	781	2	12	9	N	11	1	8			90
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	626	2	23	9	N	21	1	8			110
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	372	2	13	9	N	12					122
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					122
09	450	N	285	-0-	-165	-0-	285	2			N	-0-					122

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

04	930	N	440	-0-	-490	-0-	437	2	3	9	Y	3					73
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	482	2	11	9	Y	10	1	8			82
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			Y	-0-					82
07	465	N	350	-0-	-115	-0-	347	2	3	9	Y	3					85
08	465	N	266	-0-	-199	-0-	249	2	17	9	Y	15	93	1	4	8	3
09	420	N	187	-0-	-233	-0-	187	2			Y	-0-	1	1			2

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2753	2	1	9	N	1	1	8			88
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3037	2	4	9	N	4	2	8			90
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	169	1	2823	2	N	1	1	8			90
							1	9									
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	167	1	3127	2	N	1	1	8			90
							1	9									
08	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2558	2	1	9	N	1	1	8			90
*09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2780	2	3	9	N	3	3	8			90

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

04	780	N	617	-0-	-163	-0-	593	2	24	9	Y	22	79	1			54
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	654	2	13	9	Y	12					66
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	608	2	9	9	Y	8					74
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	870	2	15	9	Y	14					88
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					88
*09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	851	2	9	9	Y	8	78	1			18

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1189	2	14	9	N	13	3	8			80
05	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	999	2	85	9	N	77	117	1	3	8	37
06	1230	N	944	-0-	-286	-0-	936	2	8	9	N	7	2	8			42
07	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1211	2	18	9	N	16	1	8			57
08	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1016	2	10	9	N	9	3	8			63
*09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	931	2	12	9	N	11	4	8			70

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 10782 - 11041

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

04	150	N	108	-0-	-42	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					6
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	Y	11					17
							12	9									
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	7	1	220	2	Y	3					20
							3	9									
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	2	Y	-0-	16	1			4
08	310	N	170	-0-	-140	-0-	4	1	155	2	Y	10					14
							11	9									
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					14

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	28	1	931	2	Y	-0-					4
05	496	N	180	-0-	-316	-0-	5	1	174	2	Y	1					5
							1	9									
06	840	N	218	-0-	-622	-0-	6	1	212	2	Y	-0-					5
07	868	N	276	-0-	-592	-0-	7	1	269	2	Y	-0-	4	1			1
08	186	N	88	-0-	-98	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					1
09	210	N	64	-0-	-146	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					1

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1158	-0-		-222	-0-	49	1	1094	2	Y	14	57	1			33
								15	9									
05	1178	N	1019	-0-		-159	-0-	43	1	954	2	Y	20					53
								22	9									
06	1260	N	973	-0-		-287	-0-	42	1	923	2	Y	7					60
								8	9									
07	1209	N	1103	-0-		-106	-0-	47	1	1045	2	Y	10					70
								11	9									
08	1023	N	912	-0-		-111	-0-	39	1	859	2	Y	13	50	1			33
								14	9									
*09	1176	N	1176	-0-		-0-	-0-	50	1	1109	2	Y	15					48
								17	9									

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	737	-0-		-43	-0-	31	1	696	2	Y	9	44	1			25
								10	9									
05	775	N	682	-0-		-93	-0-	29	1	640	2	Y	12					37
								13	9									
06	787	N	787	-0-		-0-	-0-	34	1	746	2	Y	6					43
								7	9									
07	843	N	843	-0-		-0-	-0-	35	1	779	2	Y	26					69
								29	9									
08	814	N	814	-0-		-0-	-0-	34	1	763	2	Y	15	49	1			35
								17	9									
*09	843	N	843	-0-		-0-	-0-	36	1	789	2	Y	16					51
								18	9									

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1697	N	1697	-0-		-0-	-0-	73	1	1622	2	Y	2	11	1			6
								2	9									
05	1612	N	1543	-0-		-69	-0-	66	1	1474	2	Y	3					9
								3	9									
06	1800	N	1714	-0-		-86	-0-	74	1	1638	2	Y	2					11
								2	9									
07	1862	N	1862	-0-		-0-	-0-	80	1	1771	2	Y	10					21
								11	9									
08	1835	N	1835	-0-		-0-	-0-	79	1	1752	2	Y	4	15	1			10
								4	9									
*09	1896	N	1896	-0-		-0-	-0-	81	1	1809	2	Y	5					15
								6	9									

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1322	N	1322	-0-		-0-	-0-	57	1	1262	2	Y	3	12	1			7
								3	9									
05	1386	N	1386	-0-		-0-	-0-	60	1	1323	2	Y	3					10
								3	9									
06	1297	N	1297	-0-		-0-	-0-	56	1	1240	2	Y	1					11
								1	9									
07	1387	N	1387	-0-		-0-	-0-	59	1	1319	2	Y	8					19
								9	9									
08	1449	N	1449	-0-		-0-	-0-	62	1	1381	2	Y	5	14	1			10
								6	9									
*09	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-	55	1	1215	2	Y	2					12
								2	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	884	-0-	-256	-0-		38 1	846	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1205	-0-	-4	-0-		52 1	1153	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	820	-0-	-320	-0-		35 1	785	2	Y	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-		53 1	1180	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	791	-0-	-418	-0-		34 1	757	2	Y	-0-					-0-
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-		39 1	867	2	Y	-0-					-0-

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-		55 1	1231	2	Y	26	59	1			40
								29 9									
05	775	N	490	-0-	-285	-0-		21 1	461	2	Y	7					47
								8 9									
06	780	N	455	-0-	-325	-0-		19 1	429	2	Y	6					53
								7 9									
07	1364	N	524	-0-	-840	-0-		22 1	493	2	Y	8					61
								9 9									
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-		42 1	944	2	Y	24	48	1			37
								26 9									
*09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-		52 1	1167	2	Y	28					65
								31 9									

CARTHAGE, S. (PETTIT, LO.) 16037 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 293236 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5789 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		49	-0-	49	49	3	1	46	2	N	-0-					-0-
01	0		1526	-0-	1526	1575	95	1	1431	2	N	-0-					-0-
02	0		1688	-0-	1688	3263	106	1	1582	2	N	-0-					-0-
03	0		1908	-0-	1908	5171	124	1	1784	2	N	-0-					-0-
04	0	W	1842	-0-	1842	7013	116	1	1726	2	N	-0-					-0-
05	0	W	1895	-0-	1895	8908	143	1	1752	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1742	-0-	1742	10650	126	1	1616	2	N	-0-					-0-
07	0	W	1999	-0-	1999	12649	126	1	1873	2	N	-0-					-0-
08	0	W	2033	-0-	2033	14682	162	1	1871	2	N	-0-					-0-
09	0	W	1712	-0-	1712	16394	119	1	1593	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	20	-0-	-10	-0-		20 2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-		20 2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-		20 2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-		20 2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-		76 2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	711	2	2	9	N	2					53
05	713	N	605	-0-	-108	-0-	603	2	2	9	N	2					55
06	780	N	582	-0-	-198	-0-	579	2	3	9	N	3					58
07	744	N	592	-0-	-152	-0-	583	2	9	9	N	8					66
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	635	2	3	9	N	3					69
09	0		1033	-0-	1033	1033	1033	2			N	-0-					69

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
M. K. ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 288253 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 6458 - 6460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	217	2	6	9	N	5	158	1			105
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	932	2	74	9	N	67					172
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	877	2	55	9	N	50	154	1			68
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	794	2	44	9	N	40					108
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	606	2	43	9	N	39					147
09	0		474	-0-	474	474	443	2	31	9	N	28					175

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	39	1	116	3	N	60					226
							66	9									
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	42	1	128	3	N	55					281
							61	9									
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	47	1	141	3	N	11					292
							12	9									
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	57	1	174	3	N	16	167	1			141
							18	9									
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	47	1	142	3	N	21					162
							23	9									
09	0		190	-0-	190	190	45	1	137	3	N	7					169
							8	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	293	-0-	-217	-0-	293	2			N	-0-					228
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	652	2	31	9	N	28	189	1			67
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					67
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	431	2	25	9	N	23					90
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	N	3					93
09	0		715	-0-	715	715	684	2	31	9	N	28	1	8			120

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 288792 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 6746 - 6773

04	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10544	2	180	9	N	164	165	1			142
05	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10744	2	116	9	N	105					247
06	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10209	2	114	9	N	104	168	1			183
07	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10351	2	98	9	N	89	177	1			95
08	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10104	2	87	9	N	79	2	8			172
*09	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9650	2	44	9	N	40	170	1	2	8	40

VERA DAVIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 290669 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5599 - 5656

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 291789 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7358 - 7380

04	8670	X	3700	-0-	-4970	-0-	3641	2	59	9	N	54	3	8			169
05	5301	X	3735	-0-	-1566	-0-	3680	2	55	9	N	50	2	8			217
06	5190	X	3848	-0-	-1342	-0-	3807	2	41	9	N	37	175	1	1	8	78
07	4309	X	3750	-0-	-559	-0-	3693	2	57	9	N	52					130
08	4309	X	3656	-0-	-653	-0-	3612	2	44	9	N	40	1	8			169
09	3840	X	3609	-0-	-231	-0-	692	1	2887	2	N	27	2	8			194
							30	9									

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 293172 COMPL. DATE 07/18/2022 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6921 - 6929

07	0		950	-0-	950	950	931	2	19	9	N	17					17
08	0	W	6373	-0-	6373	7323	6193	2	180	9	N	164	2	8			179
*09	10827	X	3504	-0-	-7323	-0-	3418	2	86	9	N	78	130	1	2	8	125

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	4320	X	3889	-0-	-431	-0-	928	1	2961	3	N	-0-					87
05	4464	X	816	-0-	-3648	-0-	816	1			N	-0-					87
06	4320	X	2183	-0-	-2137	-0-	936	1	1247	3	N	-0-					87
07	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	989	1	3774	3	N	-0-					87
08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	989	1	3776	3	N	-0-					87
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					87

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
04	9270	X	8591	-0-	-679	-0-	8591	3			N	-0-					185
05	9207	X	8826	-0-	-381	-0-	8826	3			N	-0-					185
06	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	3			N	-0-					185
07	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	3			N	-0-					185
08	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	3			N	-0-					185
09	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					185

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
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	600	1	3510	3	Y	-0-					119
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	585	1	3468	3	Y	9					128
							10	9									
06	4170	X	4152	-0-	-18	-0-	588	1	3560	3	Y	4					132
							4	9									
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	620	1	3751	3	Y	-0-					132
08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	607	1	3999	3	Y	-0-					132
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					132

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
04	6570	X	5748	-0-	-822	-0-	5748	3			Y	-0-					101
05	6386	X	6003	-0-	-383	-0-	5989	3	14	9	Y	13					114
06	6420	X	5611	-0-	-809	-0-	5611	3			Y	-0-					114
07	6634	X	3920	-0-	-2714	-0-	3887	3	33	4	Y	-0-					114
08	6634	X	5528	-0-	-1106	-0-	5528	3			Y	-0-					114
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					114

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4353	X	464	-0-	-3889	-0-	461	3	3	9	Y	3	9	1			2
05	391	X	391	-0-	-0-	-0-	388	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	1320	X	550	-0-	-770	-0-	546	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	1364	X	798	-0-	-566	-0-	788	3	10	9	Y	9	4	1			7
08	1364	X	697	-0-	-667	-0-	694	3	3	9	Y	3	7	1			3
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					3

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

04	4440	X	4366	-0-	-74	-0-	4366	3			Y	-0-					61
05	4588	X	4490	-0-	-98	-0-	4482	3	8	9	Y	7					68
06	5100	X	3065	-0-	-2035	-0-	3065	3			Y	-0-					68
07	5270	X	4055	-0-	-1215	-0-	4055	3			Y	-0-					68
08	4774	X	3167	-0-	-1607	-0-	3167	3			Y	-0-					68
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					68

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					18
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

04	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	11005	3	62	9	Y	56	73	1			43
05	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11128	3	61	9	Y	55	51	1			47
06	11520	X	10487	-0-	-1033	-0-	10433	3	54	9	Y	49	73	1			23
07	11656	X	10701	-0-	-955	-0-	10595	3	106	9	Y	96	50	1			69
08	11439	X	10468	-0-	-971	-0-	10416	3	52	9	Y	47	73	1			43
09	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					Y	NO RPT					43

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	629					Y	-0-					1
05	2157	X	1528	-0-	-629	-0-	1528	3			Y	-0-					1
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					1
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					1

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

04	7650	X	7175	-0-	-475	-0-	7175	3			N	-0-					66
05	7781	X	7313	-0-	-468	-0-	7313	3			N	-0-					66
06	7530	X	7440	-0-	-90	-0-	7440	3			N	-0-					66
07	7595	X	7353	-0-	-242	-0-	7353	3			N	-0-					66
08	7409	X	7384	-0-	-25	-0-	7384	3			N	-0-					66
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					66

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

04	5850	X	5584	-0-	-266	-0-	5584	3			Y	-0-					-0-
05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			Y	-0-					-0-
06	5580	X	5460	-0-	-120	-0-	5460	3			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5631	-0-	-135	-0-	5631	3			Y	-0-					-0-
08	5766	X	5661	-0-	-105	-0-	5661	3			Y	-0-					-0-
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					1854
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					1854
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					1854
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1854
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					1854
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					1854

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					468
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					468
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					468
*07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1	1	8			468
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					468
09	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					468

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-	17	1			1

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	540	N	418	-0-	-122	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	123	-0-	-373	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	540	X	423	-0-	-117	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
07	496	X	355	-0-	-141	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
08	434	X	216	-0-	-218	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
*09	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	7	8	1			-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	629	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	458	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	620	N	361	-0-	-259	-0-	359	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	510	N	317	-0-	-193	-0-	315	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	18	19	1			2
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1706	2	14	9	Y	13	12	1			3
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1520	2	12	9	Y	11	12	1			2
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1602	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	1541	2	12	9	Y	11	12	1			1
09	1530	N	1372	-0-	-158	-0-	1362	2	10	9	Y	9	9	1			1

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		284	-0-	284	510	284	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	510					Y	-0-					-0-
*09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10350	X	10039	-0-	-311	-0-	10039	2			Y	-0-					65
05	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10615	2	175	9	Y	159	176	1			48
06	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10547	2	209	9	Y	190					238
07	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	10998	2	57	9	Y	52	155	1			135
08	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10523	2	200	9	Y	182	165	1			152
*09	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10252	2	79	9	Y	72	164	1			60

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	16475	2	127	9	Y	115	174	1			46
05	16523	X	16350	-0-	-173	-0-	16137	2	213	9	Y	194	186	1			54
06	16350	X	15482	-0-	-868	-0-	15303	2	179	9	Y	163	11	1			206
07	16895	X	15845	-0-	-1050	-0-	15594	2	251	9	Y	228	340	1			94
08	16895	X	15822	-0-	-1073	-0-	15598	2	224	9	Y	204	175	1			123
09	16350	X	15115	-0-	-1235	-0-	15071	2	44	9	Y	40	2	1			161

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9600	X	9143	-0-	-457	-0-	805	1	8316	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
05	10106	X	9014	-0-	-1092	-0-	858	1	8133	2	Y	21	19	1			5
							23	9									
06	8820	X	8751	-0-	-69	-0-	830	1	7900	2	Y	19	20	1			4
							21	9									
07	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	970	1	9055	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
08	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	908	1	8987	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
*09	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	916	1	8763	2	Y	20	20	1			2
							22	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

04	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			Y	-0-	80	1			35
05	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8390	2	224	9	Y	204	192	1			47
06	8700	X	1900	-0-	-6800	-0-	1900	2			Y	-0-	1	1			46
07	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9207	2	2	9	Y	2					48
08	8990	X	8674	-0-	-316	-0-	8423	2	251	9	Y	228	187	1			89
09	8460	X	6873	-0-	-1587	-0-	6804	2	69	9	Y	63	1	1			151

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

04	23869	X	23869	-0-	-0-	-0-	23770	2	99	9	Y	90	90	1			95
05	26661	X	26661	-0-	-0-	-0-	26160	2	501	9	Y	455	377	1			173
06	25313	X	25313	-0-	-0-	-0-	24926	2	387	9	Y	352	199	1			326
07	24781	X	24781	-0-	-0-	-0-	24773	2	8	9	Y	7	28	1			305
08	24719	X	24719	-0-	-0-	-0-	24233	2	486	9	Y	442	540	1			207
*09	23315	X	23315	-0-	-0-	-0-	23190	2	125	9	Y	114	192	1			129

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

04	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12784	2	195	9	Y	177	197	1			13
05	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	12757	2	105	9	Y	95	86	1			22
06	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11773	2	92	9	Y	84	89	1			17
07	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	12117	2	80	9	Y	73	76	1			14
08	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11698	2	91	9	Y	83	91	1			6
*09	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11177	2	80	9	Y	73	73	1			6

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

04	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	15607	2	98	9	Y	89	91	1			12
05	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	15847	2	99	9	Y	90	81	1			21
06	14760	X	14486	-0-	-274	-0-	14401	2	85	9	Y	77	83	1			15
07	15252	X	14873	-0-	-379	-0-	14798	2	75	9	Y	68	70	1			13
08	15252	X	14657	-0-	-595	-0-	14571	2	86	9	Y	78	86	1			5
09	14760	X	13910	-0-	-850	-0-	13832	2	78	9	Y	71	70	1			6

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22135	X	22135	-0-	-0-	-0-	1144	1	20808	2	Y	166	166	1			25
							183	9									
05	21645	X	21645	-0-	-0-	-0-	1230	1	20225	2	Y	173	154	1			44
							190	9									
06	21126	X	21126	-0-	-0-	-0-	1180	1	19761	2	Y	168	179	1			33
							185	9									
07	22179	X	22179	-0-	-0-	-0-	1269	1	20754	2	Y	142	147	1			28
							156	9									
08	21996	X	21996	-0-	-0-	-0-	1166	1	20650	2	Y	164	181	1			11
							180	9									
*09	20867	X	20867	-0-	-0-	-0-	1167	1	19546	2	Y	140	140	1			11
							154	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

04	12150	X	11286	-0-	-864	-0-	11100	2	186	9	N	169	176	1			179
05	12338	X	11524	-0-	-814	-0-	11524	2			N	-0-					179
06	11850	X	11188	-0-	-662	-0-	11157	2	31	9	N	28	12	1			195
07	11997	X	11359	-0-	-638	-0-	11356	2	3	9	N	3	12	1			186
08	11997	X	9281	-0-	-2716	-0-	9150	2	131	9	N	119	249	1			56
09	11280	X	10910	-0-	-370	-0-	10857	2	53	9	N	48	2	1			102

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

04	17550	X	15542	-0-	-2008	-0-	15542	2			Y	-0-					82
05	17608	X	16491	-0-	-1117	-0-	16218	2	273	9	Y	248	193	1			137
06	17040	X	15842	-0-	-1198	-0-	15589	2	253	9	Y	230	194	1			173
07	17608	X	17262	-0-	-346	-0-	17144	2	118	9	Y	107	190	1			90
08	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	16536	2	140	9	Y	127	151	1			66
*09	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	15902	2	153	9	Y	139	180	1			25

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

04	20468	X	20468	-0-	-0-	-0-	1791	1	18512	2	Y	150	157	1			18
							165	9									
05	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	1547	1	14796	2	Y	117	111	1			24
							129	9									
06	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	1280	1	11978	2	Y	94	99	1			19
							103	9									
07	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	1324	1	12370	2	Y	82	86	1			15
							90	9									
08	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	1650	1	16412	2	Y	114	120	1			9
							125	9									
*09	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	1772	1	17001	2	Y	112	112	1			9
							123	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4612	-0-	-38	-0-	4498	2	114	9	Y	104	161	1			126
05	4712	X	4542	-0-	-170	-0-	4507	2	35	9	Y	32	4	1			154
06	4740	X	4474	-0-	-266	-0-	4412	2	62	9	Y	56	5	1			205
07	4898	X	4467	-0-	-431	-0-	4369	2	98	9	Y	89	5	1			289
08	4898	X	4355	-0-	-543	-0-	4189	2	166	9	Y	151	324	1			116
09	4620	X	3515	-0-	-1105	-0-	3498	2	17	9	Y	15	91	1			40

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			2

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19251	X	19251	-0-	-0-	-0-	1695	1	17478	2	Y	71	72	1			10
							78	9									
05	19657	X	19657	-0-	-0-	-0-	1867	1	17710	2	Y	73	66	1			17
							80	9									
06	17473	X	17473	-0-	-0-	-0-	1678	1	15728	2	Y	61	65	1			13
							67	9									
07	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	1758	1	16426	2	Y	55	58	1			10
							61	9									
08	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	1614	1	15968	2	Y	63	69	1			4
							69	9									
*09	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	1599	1	15342	2	Y	51	50	1			5
							56	9									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19110	X	19110	-0-	-0-	-0-	1188	1	17788	2	Y	122	124	1			17
							134	9									
05	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	1308	1	18018	2	Y	128	116	1			29
							141	9									
06	16855	X	16855	-0-	-0-	-0-	1230	1	15516	2	Y	99	107	1			21
							109	9									
07	18255	X	18255	-0-	-0-	-0-	1299	1	16851	2	Y	95	98	1			18
							105	9									
08	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	1197	1	14915	2	Y	98	111	1			5
							108	9									
*09	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	1201	1	14183	2	Y	88	85	1			8
							97	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	15650	2			Y	-0-					26
05	15841	X	15643	-0-	-198	-0-	15291	2	352	9	Y	320	193	1			153
06	15600	X	15312	-0-	-288	-0-	15238	2	74	9	Y	67	20	1			200
07	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	16195	2	62	9	Y	56	21	1			235
08	16637	X	16637	-0-	-0-	-0-	16297	2	340	9	Y	309	427	1			117
09	15660	X	15598	-0-	-62	-0-	15552	2	46	9	Y	42	4	1			155

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

04	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	15968	2	161	9	Y	146	151	1			19
05	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15219	2	150	9	Y	136	124	1			31
06	15240	X	14209	-0-	-1031	-0-	14078	2	131	9	Y	119	126	1			24
07	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	15635	2	122	9	Y	111	114	1			21
08	15748	X	14638	-0-	-1110	-0-	14504	2	134	9	Y	122	135	1			8
09	15240	X	14222	-0-	-1018	-0-	14093	2	129	9	Y	117	115	1			10

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

04	8940	X	6783	-0-	-2157	-0-	560	1	6201	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
05	9114	X	7537	-0-	-1577	-0-	708	1	6811	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
06	8820	X	6473	-0-	-2347	-0-	604	1	5855	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
07	7409	X	4285	-0-	-3124	-0-	379	1	3902	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
08	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	1030	1	10179	2	Y	24	22	1			2
							26	9									
*09	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	1056	1	10101	2	Y	21	21	1			2
							23	9									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

04	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	16581	2	34	9	Y	31	32	1			4
05	18110	X	18110	-0-	-0-	-0-	18075	2	35	9	Y	32	30	1			6
06	15720	X	13165	-0-	-2555	-0-	13141	2	24	9	Y	22	24	1			4
07	17174	X	13605	-0-	-3569	-0-	13584	2	21	9	Y	19	19	1			4
08	18104	X	13593	-0-	-4511	-0-	13568	2	25	9	Y	23	26	1			1
09	17520	X	11141	-0-	-6379	-0-	11119	2	22	9	Y	20	19	1			2

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16440	X	15930	-0-	-510	-0-	15800	2	130	9	Y	118	181	1			52
05	16709	X	15996	-0-	-713	-0-	15911	2	85	9	Y	77	22	1			107
06	16170	X	15296	-0-	-874	-0-	15199	2	97	9	Y	88	20	1			175
07	16461	X	15505	-0-	-956	-0-	15498	2	7	9	Y	6	20	1			161
08	16461	X	15569	-0-	-892	-0-	15358	2	211	9	Y	192	287	1			66
09	15930	X	14735	-0-	-1195	-0-	14707	2	28	9	Y	25	4	1			87

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

04	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	1362	1	14047	2	Y	63	64	1			9
							69	9									
05	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	1487	1	14162	2	Y	67	62	1			14
							74	9									
06	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	1400	1	13116	2	Y	58	61	1			11
							64	9									
07	14818	X	14767	-0-	-51	-0-	1424	1	13288	2	Y	50	52	1			9
							55	9									
08	14818	X	14457	-0-	-361	-0-	1322	1	13071	2	Y	58	63	1			4
							64	9									
09	14340	X	8214	-0-	-6126	-0-	743	1	7442	2	Y	26	29	1			1
							29	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

04	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	1202	1	12793	2	Y	47	49	1			7
							52	9									
05	12772	X	11480	-0-	-1292	-0-	1076	1	10356	2	Y	44	38	1			13
							48	9									
06	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	1482	1	13886	2	Y	53	55	1			11
							58	9									
07	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	1420	1	13292	2	Y	41	49	1			3
							45	9									
08	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	1480	1	14852	2	Y	54	52	1			5
							59	9									
*09	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	1663	1	15907	2	Y	59	59	1			5
							65	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	21988	X	21988	-0-	-0-	-0-	21760	2	228	9	Y	207	220	1			22
05	22263	X	22263	-0-	-0-	-0-	22084	2	179	9	Y	163	146	1			39
06	20780	X	20780	-0-	-0-	-0-	20623	2	157	9	Y	143	153	1			29
07	22243	X	22243	-0-	-0-	-0-	22099	2	144	9	Y	131	136	1			24
08	22604	X	22604	-0-	-0-	-0-	22429	2	175	9	Y	159	172	1			11
*09	20963	X	20963	-0-	-0-	-0-	20825	2	138	9	Y	125	129	1			7

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	622 44	1 9	6422	2	Y	40	41	1			6
05	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	664 47	1 9	6301	2	Y	43	38	1			11
06	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	671 44	1 9	6292	2	Y	40	42	1			9
07	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	759 42	1 9	7083	2	Y	38	40	1			7
08	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	635 45	1 9	6278	2	Y	41	45	1			3
09	6630	X	6047	-0-	-583	-0-	569 36	1 9	5442	2	Y	33	33	1			3

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

04	21861	X	21861	-0-	-0-	-0-	21651	2	210	9	Y	191	199	1			25
05	23823	X	23823	-0-	-0-	-0-	23624	2	199	9	Y	181	164	1			42
06	22349	X	22349	-0-	-0-	-0-	22173	2	176	9	Y	160	170	1			32
07	23001	X	23001	-0-	-0-	-0-	22854	2	147	9	Y	134	144	1			22
08	22730	X	22730	-0-	-0-	-0-	22553	2	177	9	Y	161	172	1			11
*09	21715	X	21715	-0-	-0-	-0-	21542	2	173	9	Y	157	154	1			14

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21446	X	21446	-0-	-0-	-0-	1881 180	1 9	19385	2	Y	164	167	1			23
05	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	2047 186	1 9	19429	2	Y	169	153	1			39
06	20490	X	20490	-0-	-0-	-0-	1951 167	1 9	18372	2	Y	152	160	1			31
07	21467	X	21467	-0-	-0-	-0-	2063 147	1 9	19257	2	Y	134	140	1			25
08	20906	X	20906	-0-	-0-	-0-	1902 173	1 9	18831	2	Y	157	171	1			11
*09	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	1727 134	1 9	16551	2	Y	122	129	1			4

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

04	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	988 58	1 9	10226	2	Y	53	56	1			6
05	11253	X	10806	-0-	-447	-0-	1005 59	1 9	9742	2	Y	54	47	1			13
06	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	1049 56	1 9	9822	2	Y	51	54	1			10
07	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	1136 51	1 9	10599	2	Y	46	47	1			9
08	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	1029 56	1 9	10176	2	Y	51	57	1			3
*09	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	1031 48	1 9	9858	2	Y	44	43	1			4

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

04	14730	X	12321	-0-	-2409	-0-	12230	2	91	9	Y	83	84	1			13
05	14725	X	14061	-0-	-664	-0-	13954	2	107	9	Y	97	88	1			22
06	13140	X	12792	-0-	-348	-0-	12700	2	92	9	Y	84	89	1			17
07	13578	X	13054	-0-	-524	-0-	12976	2	78	9	Y	71	75	1			13
08	13578	X	12091	-0-	-1487	-0-	11991	2	100	9	Y	91	93	1			11
*09	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13627	2	89	9	Y	81	86	1			6

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

04	12750	X	12074	-0-	-676	-0-	12073	2	1	9	N	1	177	1			93
05	13175	X	12671	-0-	-504	-0-	12499	2	172	9	N	156	180	1			69
06	12750	X	12154	-0-	-596	-0-	11960	2	194	9	N	176					245
07	13175	X	12354	-0-	-821	-0-	12204	2	150	9	N	136	369	1			12
08	12679	X	12191	-0-	-488	-0-	12034	2	157	9	N	143					155
09	12270	X	11518	-0-	-752	-0-	11457	2	61	9	N	55	180	1			30

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18120	X	17064	-0-	-1056	-0-	17023	2	41	9	N	37	176	1			148
05	18724	X	18063	-0-	-661	-0-	17931	2	132	9	N	120	161	1			107
06	18120	X	17176	-0-	-944	-0-	17126	2	50	9	N	45					152
07	18445	X	17704	-0-	-741	-0-	17552	2	152	9	N	138	257	1			33
08	18414	X	17392	-0-	-1022	-0-	17243	2	149	9	N	135					168
09	17490	X	16678	-0-	-812	-0-	16633	2	45	9	N	41	176	1			33

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

04	17250	X	16212	-0-	-1038	-0-	16033	2	179	9	N	163	179	1			49
05	17825	X	16892	-0-	-933	-0-	16710	2	182	9	N	165	172	1			42
06	16740	X	16718	-0-	-22	-0-	16555	2	163	9	N	148					190
07	17081	X	16987	-0-	-94	-0-	16830	2	157	9	N	143	177	1			156
08	17081	X	17011	-0-	-70	-0-	16707	2	304	9	N	276	365	1			67
09	16710	X	12905	-0-	-3805	-0-	12819	2	86	9	N	78					145

TWOMEY HEIRS-KNIGHT-STRONG-NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 286957 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9699 - 14679

04	37470	X	34433	-0-	-3037	-0-	33819	2	614	9	Y	558	515	1			238
05	36487	X	35770	-0-	-717	-0-	35148	2	622	9	Y	565	590	1			213
06	35310	X	33686	-0-	-1624	-0-	33161	2	525	9	Y	477	404	1			286
07	36208	X	33562	-0-	-2646	-0-	32772	2	790	9	Y	718	576	1			428
08	35805	X	33224	-0-	-2581	-0-	32970	2	254	9	Y	231	442	1			217
09	34620	X	32604	-0-	-2016	-0-	32135	2	469	9	Y	426	508	1			135

CRNKO-BIGGS CV WELL #: 8H RRCID -> 287496 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9934 - 15013

04	29880	X	22206	-0-	-7674	-0-	22038	2	168	9	N	153	160	1			48
05	27373	X	21644	-0-	-5729	-0-	21449	2	195	9	N	177					225
06	23610	X	19748	-0-	-3862	-0-	19618	2	130	9	N	118	176	1			167
07	24397	X	20496	-0-	-3901	-0-	20368	2	128	9	N	116	180	1			103
08	24397	X	20074	-0-	-4323	-0-	19954	2	120	9	N	109					212
09	22200	X	19030	-0-	-3170	-0-	19028	2	2	9	N	2	166	1			48

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 287752 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 9381 PERF.10247 - 14943

04	33180	X	30621	-0-	-2559	-0-	30284	2	337	9	N	306	170	1			203
05	31899	X	30430	-0-	-1469	-0-	30103	2	327	9	N	297	178	1			322
06	30870	X	28600	-0-	-2270	-0-	28421	2	179	9	N	163	355	1			130
07	31651	X	30002	-0-	-1649	-0-	29728	2	274	9	N	249	182	1			197
08	31651	X	29252	-0-	-2399	-0-	29155	2	97	9	N	88	178	1			107
09	30630	X	24418	-0-	-6212	-0-	24202	2	216	9	N	196	178	1			125

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

04	2400	N	2035	-0-	-365	-0-	508 14	1 9	1513	3	N	13					90
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	614 36	1 9	1808	3	N	33					123
06	2010	N	1897	-0-	-113	-0-	508	1	1389	3	N	-0-					123
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	597 19	1 9	1677	3	N	17					140
08	2449	N	2299	-0-	-150	-0-	614 6	1 9	1679	3	N	5					145
09	0		2219	-0-	2219	2219	580 17	1 9	1622	3	N	15					160

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					8
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					8
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					8
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					8
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					8
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					8

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					21
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					21
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					21
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					21
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					21
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					21

ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					100
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2397	2	1	9	N	1					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1060	2	10	4	Y	17	58	1			10
							19	9									
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1169	2	6	4	Y	43					53
							47	9									
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1068	2	30	9	Y	27	61	1			19
07	1116	N	846	-0-	-270	-0-	816	2	8	4	Y	20					39
							22	9									
08	1209	N	985	-0-	-224	-0-	962	2	3	4	Y	18	49	1			8
							20	9									
09	1110	N	99	-0-	-1011	-0-	70	1	29	9	Y	26					34

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
09	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

04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4489	2	43	4	Y	-0-					72
05	4247	X	2843	-0-	-1404	-0-	2828	2	15	4	Y	-0-					72
06	5550	X	4896	-0-	-654	-0-	4895	2	1	4	Y	-0-					72
07	5735	X	3484	-0-	-2251	-0-	3449	2	34	4	Y	1					73
							1	9									
08	5735	X	4788	-0-	-947	-0-	4771	2	17	4	Y	-0-					73
09	4890	X	1226	-0-	-3664	-0-	1225	2	1	4	Y	-0-					73

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

04	660	N	657	-0-	-3	-0-	651	2	6	4	Y	-0-					1
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	725	2	4	4	Y	-0-					1
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					1
07	682	N	521	-0-	-161	-0-	516	2	5	4	Y	-0-					1
08	744	N	656	-0-	-88	-0-	654	2	2	4	Y	-0-					1
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	2	1	4	Y	-0-					1

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1867	2	18	4	Y	37					142
							41	9									
05	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1308	2	7	4	Y	40	60	1			122
							44	9									
06	1890	N	1732	-0-	-158	-0-	1700	2	1	4	Y	28	55	1			95
							31	9									
07	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1945	2	19	4	Y	3					98
							3	9									
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2170	2	8	4	Y	13					111
							14	9									
09	1740	N	1320	-0-	-420	-0-	1319	2	1	4	Y	-0-					111

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	615	2	6	4	Y	-0-					92
05	930	N	549	-0-	-381	-0-	546	2	3	4	Y	-0-					92
06	900	N	700	-0-	-200	-0-	700	2			Y	-0-					92
07	651	N	523	-0-	-128	-0-	518	2	5	4	Y	-0-					92
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	820	2	3	4	Y	-0-					92
09	690	N	626	-0-	-64	-0-	625	2	1	4	Y	-0-	1	1			91

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

04	180	N	155	-0-	-25	-0-	153	2	2	4	Y	-0-					14
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	178	2	1	4	Y	-0-					14
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					14
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	115	2	1	4	Y	-0-					14
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			Y	-0-					14
*09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2213	2	3	4	Y	-0-					14

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

04	240	N	193	-0-	-47	-0-	191	2	2	4	Y	-0-					15
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	4	Y	-0-					15
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					15
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	4	Y	-0-					15
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	147	2	1	4	Y	-0-					15
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-					15

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

04	180	N	110	-0-	-70	-0-	109	2	1	4	Y	-0-					6
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	107	2	1	4	Y	-0-					6
06	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			Y	-0-					6
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	52	2	1	4	Y	-0-					6
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					6
*09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	980	2	1	4	Y	-0-					6

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

04	1710	N	1515	-0-	-195	-0-	1493	2	14	4	Y	7					18
							8	9									
05	1798	N	1393	-0-	-405	-0-	1383	2	8	4	Y	2					20
							2	9									
06	1680	N	918	-0-	-762	-0-	918	2			Y	-0-	11	1			9
07	1581	N	628	-0-	-953	-0-	622	2	6	4	Y	-0-					9
08	1395	N	1096	-0-	-299	-0-	1092	2	4	4	Y	-0-	5	1			4
09	930	N	50	-0-	-880	-0-	44	2	6	9	Y	5					9

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	106	2	1	4	Y	49	70	1			-0-
							54	9									
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	162	2	1	4	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	90	2	46	9	Y	42					42
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	82	2	1	4	Y	29	69	1			2
							32	9									
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	96	2	56	9	Y	51	41	1			12
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	51	63	1			-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 10913 - 11020

04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					5
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					5
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					5
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					5
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					5
*09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1599	2	2	4	Y	-0-					5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		1169	-0-	1169	1169	1168	2	1	4	Y	-0-					1

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	175	2	2	4	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	2	10	4	Y	-0-					-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1531	2	5	4	Y	5					5
							6	9									
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	4	Y	-0-	2	1			3

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1518	2	15	4	Y	-0-					34
05	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	1218	2	7	4	Y	-0-					34
06	1950	N	1098	-0-	-852	-0-	1097	2	1	9	Y	1					35
07	1581	N	959	-0-	-622	-0-	950	2	9	4	Y	-0-					35
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1303	2	5	4	Y	-0-					35
*09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1361	2	2	4	Y	-0-					35

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 4526

04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2846	N	2460	-0-	-386	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	384	-0-	-1326	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
09	0		2161	-0-	2161	2161	2161	2			N	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2022

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080

04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2220	2	12	9	Y	11					61
05	2914	X	2670	-0-	-244	-0-	2660	2	10	9	Y	9					70
06	2820	X	2587	-0-	-233	-0-	2578	2	9	9	Y	8					78
07	2914	X	2498	-0-	-416	-0-	2494	2	4	9	Y	4	70	1			12
08	2666	X	2632	-0-	-34	-0-	2623	2	9	9	Y	8					20
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					20

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1219	2	12	4	Y	-0-	22	1			162
05	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1304	2	7	4	Y	10	5	1			167
							11	9									
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1528	2	1	4	Y	16	2	1			181
							18	9									
07	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	1095	2	11	4	Y	15	3	1			193
							17	9									
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1412	2	5	4	Y	15	4	1			204
							17	9									
*09	3000	N	3057	-0-	57	57	3050	2	3	4	Y	4	4	1			204
							4	9									

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1464	2	14	4	Y	-0-					-0-
05	1829	N	364	-0-	-1465	-0-	343	2	2	4	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2021	2	1	4	Y	8					8
							9	9									
07	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	1352	2	13	4	Y	-0-					8
*08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1798	2	6	4	Y	20	28	1			-0-
							22	9									
*09	3000	N	3063	-0-	63	63	3060	2	3	4	Y	-0-					-0-

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
04	3270	X	2740	-0-	-530	-0-	2714	2	26	4	Y	-0-					128
05	3379	X	2897	-0-	-482	-0-	2881	2	16	4	Y	-0-					128
06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2742	2	1	4	Y	1					129
							1	9									
07	2821	X	2476	-0-	-345	-0-	2452	2	24	4	Y	-0-					129
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3245	2	12	4	Y	-0-					129
09	2730	N	63	-0-	-2667	-0-	63	2			Y	-0-					129

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O																	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
04	3150	X	2323	-0-	-827	-0-	2289	2	22	4	N	11	23	1			3
							12	9									
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2507	2	14	4	N	19					22
							21	9									
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2385	2	1	4	N	31	53	1			-0-
							34	9									
07	2387	X	1921	-0-	-466	-0-	1885	2	19	4	N	15					15
							17	9									
08	2542	X	2469	-0-	-73	-0-	2447	2	9	4	N	12					27
							13	9									
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	28	45	1			10

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
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1284	2	12	4	Y	-0-	3	1			2
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1146	2	6	4	Y	-0-					2
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					2
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	2	13	4	Y	1					3
							1	9									
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1641	2	6	4	Y	2					5
							2	9									
*09	3000	N	4607	-0-	1607	1607	4602	2	5	4	Y	-0-					5

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

M O																	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1140	1161	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					52

84 ENERGY LLC 856467
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2 9	N	2					66
05	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	2		N	-0-					66
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2		N	-0-					66
07	434	N	275	-0-	-159	-0-	275	2		N	-0-					66
08	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2		N	-0-					66
09	360	N	215	-0-	-145	-0-	214	2	1 9	N	1					67

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	52	2	10 9	Y	9					42
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	53	2	10 9	Y	9					51
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	52	2	9 9	Y	8					59
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	27	2	4 9	Y	4	53	1			10
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	28	2	8 9	Y	7					17
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT					17

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
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	197	1	1452	2	N	80					142
							88	9									
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1390	2	75	9	N	68					210
06	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	1011	2	43	9	N	39	188	1			61
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	58					119
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1467	2	72	9	N	65					184
09	0		1377	-0-	1377	1377	1315	2	62	9	N	56	193	1			47

BOSS OPERATING LLC 083262
LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1136	2	6	9	N	5	162	1			30
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1066	2	18	9	N	16					46
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1004	2	68	9	N	62					108
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	982	2	74	9	N	67	145	1			30
*08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	900	2	105	9	N	95					125
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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
04	3000	N	3242	-0-	242	242	3174	3	68	9	N	62					107
05	3100	N	3129	-0-	29	271	3059	3	70	9	N	64					171
06	3000	N	2889	-0-	-111	160	2837	3	52	9	N	47	190	1			28
07	2935	N	2775	-0-	-160	-0-	2722	3	53	9	N	48					76
08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2879	3	56	9	N	51					127
*09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2647	3	64	9	N	58	178	1			7

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	450	1	2507	2	N	29	171	1			42
							32	9									
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	465	1	2744	2	N	28					70
							31	9									
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	450	1	2972	2	N	87	134	1			23
							96	9									
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	465	1	2565	2	N	32					55
							35	9									
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	450	1	2601	2	N	31					86
							34	9									
*09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	300	1	2708	2	N	32					118
							35	9									

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	762	2	7	4	Y	13					203
							14	9									
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	604	2	3	4	Y	7					210
							8	9									
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					210
07	806	N	655	-0-	-151	-0-	649	2	6	4	Y	-0-					210
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	632	2	2	4	Y	13	28	1			195
							14	9									
*09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1659	2	2	4	Y	23	35	1			183
							25	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

04	3240	X	2815	-0-	-425	-0-	2710	2	26	4	Y	72	48	1			24
							79	9									
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3764	2	21	4	Y	73	53	1			44
							80	9									
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3471	2	1	4	Y	63	51	1			56
							69	9									
07	2914	X	2642	-0-	-272	-0-	2559	2	25	4	Y	53	84	1			25
							58	9									
08	3875	X	3433	-0-	-442	-0-	3355	2	12	4	Y	60	56	1			29
							66	9									
09	3750	X	3244	-0-	-506	-0-	3178	2	4	4	Y	56	51	1			34
							62	9									

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

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-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

04	3360	X	1966	-0-	-1394	-0-	1799	2	17	4	Y	136	141	1			75
							150	9									
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2504	2	14	4	Y	129	93	1			111
							142	9									
06	2670	X	2367	-0-	-303	-0-	2236	2	1	4	Y	118	78	1			151
							130	9									
07	2759	X	1765	-0-	-994	-0-	1638	1	16	4	Y	101	134	1			118
							111	9									
08	2666	N	1963	-0-	-703	-0-	1835	2	7	4	Y	110	142	1			86
							121	9									
09	2370	N	1697	-0-	-673	-0-	1571	2	2	4	Y	113	58	1			141
							124	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3106	2	30	4	Y	94	91	1			185
							103	9									
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3600	2	20	4	Y	79	96	1			168
							87	9									
06	3180	X	2976	-0-	-204	-0-	2909	2	1	4	Y	60	87	1			141
							66	9									
07	3348	X	2651	-0-	-697	-0-	2543	2	25	4	Y	75	50	1			166
							83	9									
08	3720	X	3503	-0-	-217	-0-	3400	2	12	4	Y	83	81	1			168
							91	9									
09	3600	X	184	-0-	-3416	-0-	97	1	87	9	Y	79	94	1			153

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1074	2	10	4	Y	-0-					86
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1202	2	7	4	Y	-0-					86
06	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2831	2	1	4	Y	-0-					86
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2420	2	24	4	Y	1					87
							1	9									
08	3100	N	3174	-0-	74	74	3163	2	11	4	Y	-0-					87
*09	2423	N	2349	-0-	-74	-0-	2346	2	3	4	Y	-0-					87

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
04	3090	X	2999	-0-	-91	-0-	2861	2	28	4	Y	100	109	1			-0-
							110	9									
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3300	2	18	4	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
06	3030	X	3027	-0-	-3	-0-	2980	2	1	4	Y	42	21	1			21
							46	9									
07	3131	X	2539	-0-	-592	-0-	2465	2	24	4	Y	45	46	1			20
							50	9									
08	3410	X	3317	-0-	-93	-0-	3231	2	11	4	Y	68	53	1			35
							75	9									
09	3300	X	1050	-0-	-2250	-0-	1021	2	1	4	Y	25	57	1			3
							28	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
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1307	2	13	4	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1361	2	7	4	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1231	2	13	9	Y	12	7	1			5
07	1395	N	928	-0-	-467	-0-	905	2	9	4	Y	13	16	1			2
							14	9									
08	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	1220	2	4	4	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
09	1230	N	373	-0-	-857	-0-	350	1	23	9	Y	21	21	1			-0-

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
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1036	2	10	4	Y	27					151
							30	9									
05	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	1293	2	7	4	Y	25	65	1			111
							28	9									
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1210	2	25	9	Y	23					134
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1080	2	11	4	Y	24	52	1			106
							26	9									
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1304	2	5	4	Y	27					133
							30	9									
09	1230	N	1044	-0-	-186	-0-	1006	2	1	4	Y	34	54	1			113
							37	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1538	2	15	4	Y	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1665	2	9	4	Y	1					1
							1	9									
06	1470	N	1336	-0-	-134	-0-	1336	2			Y	-0-					1
07	1612	N	5	-0-	-1607	-0-	5	2			Y	-0-					1
08	1674	N	722	-0-	-952	-0-	719	2	3	4	Y	-0-					1
*09	3000	N	3248	-0-	248	248	3244	2	4	4	Y	-0-					1

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	4	Y	-0-					18
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					18
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					18
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					18
08	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-					18
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					18

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	993	2	10	4	Y	-0-					1
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	825	2	4	4	Y	-0-					1
06	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			Y	-0-					1
07	1023	N	597	-0-	-426	-0-	591	2	6	4	Y	-0-					1
08	837	N	716	-0-	-121	-0-	713	2	3	4	Y	-0-					1
*09	3000	N	3079	-0-	79	79	3076	2	3	4	Y	-0-	1	1			-0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3	4	Y	-0-					19
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	379	2	2	4	Y	-0-					19
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					19
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	4	Y	-0-					19
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	4	Y	-0-					19
*09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2016	2	2	4	Y	-0-					19

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CAYUGA (WOODBINE) //CONT.// 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					41
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					41
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					41
07	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-					41
08	341	N	34	-0-	-307	-0-	34	2			N	-0-					41
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					41

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1571	2	32	9	N	29	184	1			50
05	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	1248	2	8	9	N	7					57
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1402	2	53	9	N	48					105
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1679	2	6	9	N	5					110
08	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1138	2	30	9	N	27					137
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					137

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7890	X	2780	-0-	-5110	-0-	2780	2			N	-0-					125
05	8153	X	5824	-0-	-2329	-0-	5824	2			N	-0-					125
06	7710	X	3037	-0-	-4673	-0-	3037	2			N	-0-					125
07	7967	X	2873	-0-	-5094	-0-	2671	2	202	9	N	184	184	1			125
08	5828	X	2254	-0-	-3574	-0-	2254	2			N	-0-					125
09	5640	X	1701	-0-	-3939	-0-	1701	2			N	-0-					125

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					100
05	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-					100
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					100
07	4650	X	3414	-0-	-1236	-0-	3414	2			N	-0-					100
08	4650	X	661	-0-	-3989	-0-	661	2			N	-0-					100
09	4500	X	2244	-0-	-2256	-0-	2244	2			N	-0-					100

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5617	-0-	2617	3788	5617	2			N	-0-					335
05	9096	X	5308	-0-	-3788	-0-	5308	2			N	-0-					335
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					335
07	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	19568	2			N	-0-					335
08	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	2			N	-0-					335
*09	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	13914	2			N	-0-					335

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-	184	1			30
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					30
06	2730	X	752	-0-	-1978	-0-	631	2	121	9	N	110					140
07	2883	X	1625	-0-	-1258	-0-	1421	2	204	9	N	185	185	1			140
08	2883	X	988	-0-	-1895	-0-	988	2			N	-0-					140
09	2790	X	330	-0-	-2460	-0-	330	2			N	-0-					140

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	9380	X	4494	-0-	-4886	-0-	4440	2	54	9	Y	49	94	1			37
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3259	2	50	9	Y	45					82
06	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2115	2	3	9	Y	3	52	1			33
07	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-	33	1			-0-
*08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

04	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	12011	2	107	9	Y	97	51	1			73
05	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	9924	2	100	9	Y	91					164
06	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7346	2	25	9	Y	23	104	1			83
07	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11875	2	33	9	Y	30	113	1			-0-
*08	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9151	2	64	9	Y	58					58
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					58

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4221					Y	-0-	31	1			-0-
05	T. A.		1403	-0-	1403	5624	1382	2	21	9	Y	19					19
06	7432	X	1808	-0-	-5624	-0-	1804	2	4	9	Y	4	12	1			11
07	4216	X	3778	-0-	-438	-0-	3757	2	21	9	Y	19	30	1			-0-
08	T. A.		3105	-0-	3105	3105	3105	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3105					Y	NO RPT					-0-

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC 220724
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT	-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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
09	14B2 EXT	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	82	-0-	82	82	82	2			N	-0-					67
06	14B2 EXT	76	-0-	76	158	76	2			N	-0-					67
07	14B2 EXT	81	-0-	81	239	81	2			N	-0-					67
08	14B2 EXT	52	-0-	52	291	52	2			N	-0-					67
*09	291 X	-0-	-0-	-291	-0-					N	-0-					67

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 11580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	3660 X	676	-0-	-2984	-0-	676	2			Y	-0-					4
05	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			Y	-0-					4
06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					4
07	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					4
08	3596 X	2738	-0-	-858	-0-	2738	2			Y	-0-					4
09	3480 X	2476	-0-	-1004	-0-	2476	2			Y	-0-					4

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	2490	X	2389	-0-	-101	-0-	2387	2	2	9	N	2					265
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					265
06	2490	X	2458	-0-	-32	-0-	2458	2			N	-0-					265
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2925	2	1	9	N	1					266
08	3100	N	3186	-0-	86	86	3186	2			N	-0-					266
*09	3000	N	2927	-0-	-73	13	2927	2			N	-0-					266

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 284386 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	1			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	1			N	-0-					-0-
06	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	1243	1	1705	2	N	-0-					-0-
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	1284	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1036	1	852	2	N	-0-					-0-
*09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	840	1	778	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	2			N	-0-					45
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					45
06	660	N	533	-0-	-127	-0-	533	2			N	-0-					45
07	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	2			N	-0-					45
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					45
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					45

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	574	-0-	-116	-0-	563	2	11	9	N	10					190
05	806	N	564	-0-	-242	-0-	555	2	9	9	N	8					198
06	570	N	456	-0-	-114	-0-	449	2	7	9	N	6					204
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	990	2	6	9	N	5					209
08	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	2			N	-0-					209
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					209

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

04	2397	N	2181	-0-	-216	-0-	2181	2			N	-0-					97
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					97
06	1320	X	532	-0-	-788	-0-	532	2			N	-0-					97
07	1364	X	1059	-0-	-305	-0-	1059	2			N	-0-					97
08	1364	X	726	-0-	-638	-0-	726	2			N	-0-					97
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					97

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					75
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					75
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					75
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					75
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					75
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					75

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	3455	-0-	-1885	-0-	3455	2			N	-0-					71
05	4681	X	2831	-0-	-1850	-0-	2827	2	4	9	N	4					75
06	3240	X	2027	-0-	-1213	-0-	2021	2	6	9	N	5					80
07	3565	X	3544	-0-	-21	-0-	3544	2			N	-0-					80
08	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	3404	2			N	-0-					80
*09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4012	2	99	9	N	90					170

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		326	-0-	326	326	326	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		303	-0-	303	629	303	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		326	-0-	326	955	326	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		208	-0-	208	1163	208	2			Y	-0-					-0-
*09	1339	X	176	-0-	-1163	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					128
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					128
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					128
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					128
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 9373

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1073	-0-	-127	-0-	1062	2	11	9	N	10					47
05	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	578	1	986	2	N	18					65
							20	9									
06	1320	N	808	-0-	-512	-0-	795	2	13	9	N	12					77
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	600	1	1181	2	N	15					92
							17	9									
08	1581	N	1174	-0-	-407	-0-	1149	2	25	9	N	23					115
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					115

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	6	1	399	2	N	-0-					7
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					7
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					7
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					7
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					7
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					7

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10		10	-0-	-0-	-0-	1	2	9	9	N	8					165
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					175
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15897 06/15/2022

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	366	-0-	366	366	327	2	39	9	Y	35					35
05	14B2	EXT	552	-0-	552	918	552	2			Y	-0-					35
06	14B2	EXT	601	-0-	601	1519	593	2	8	9	Y	7					42
07	14B2	EXT	602	-0-	602	2121	602	2			Y	-0-					42
08	2594	X	473	-0-	-2121	-0-	473	2			Y	-0-					42
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					16
09	14B2	EXT	591	-0-	591	591	591	2			Y	-0-					16

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1628	-0-	-262	-0-	1589	2	39	9	Y	35					35
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					35
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1992	2	8	9	Y	7					42
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					42
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					42
*09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2085	2	45	9	Y	41	50	1			33

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	1532	-0-	-1258	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
06	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		12	-0-	12	17	12	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
*09	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					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
04	1620	X	1416	-0-	-204	-0-	1377	2	39	9	Y	35					35
05	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					35
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2886	2	8	9	Y	7					42
07	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					42
08	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					42
*09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2300	2	45	9	Y	41	50	1			33

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	2700	X	2025	-0-	-675	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2028	-0-	-669	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1926	-0-	-624	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2440	-0-	-164	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2350	-0-	-254	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	544	-0-	-1496	-0-	544	2			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
04	2430	X	2179	-0-	-251	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2330	-0-	-150	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2226	-0-	-174	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2265	-0-	-91	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2278	-0-	-78	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	2145	-0-	-105	-0-	2145	2			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
04	2190	X	1893	-0-	-297	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1996	-0-	-174	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1887	-0-	-183	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1941	-0-	-167	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1679	-0-	-211	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	1606	-0-	-99	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	1401	-0-	-249	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	1399	-0-	-306	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1322	-0-	-631	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	1357	-0-	-533	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3312	-0-	-198	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3448	-0-	-272	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3256	-0-	-344	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3336	-0-	-384	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3301	-0-	-326	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3168	-0-	-162	-0-	3168	2			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
04	1920	N	1762	-0-	-158	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	1741	2			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
04	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	1263	-0-	-132	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	995	-0-	-355	-0-	995	2			N	-0-					-0-
07	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
05	2139	X	10	-0-	-2129	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	1980	X	18	-0-	-1962	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	2046	X	40	-0-	-2006	-0-	26	2	14	9	Y	13					13
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	Y	3					16
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					16

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
04	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	T. A.		41	-0-	41	45	27	2	14	9	Y	13					13
08	T. A.		9	-0-	9	54	6	2	3	9	Y	3					16
09	T. A.		2	-0-	2	56	2	2			Y	-0-					16

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	13					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					16
09	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					16

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1874	2	12	9	N	11					130
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					130
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1595	2	10	9	N	9	9	8			130
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1085	2	21	9	N	19	15	8			134
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					134
09	0		1576	-0-	1576	1576	1553	2	23	9	N	21	11	8			144

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11550 - 17433

04	37320	X	34890	-0-	-2430	-0-	33927	2	963	9	Y	875	823	1			409
05	38285	X	35063	-0-	-3222	-0-	34403	2	660	9	Y	600	706	1			303
06	35550	X	31040	-0-	-4510	-0-	30224	2	816	9	Y	742	722	1			323
07	36053	X	28147	-0-	-7906	-0-	27314	2	833	9	Y	757	733	1			347
08	36053	X	28944	-0-	-7109	-0-	27725	2	1219	9	Y	1108	1132	1			323
09	0		29260	-0-	29260	29260	26495	2	2765	9	Y	2514	2365	1			472

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902

04	54330	X	49016	-0-	-5314	-0-	48041	2	975	9	Y	886	753	1			414
05	56141	X	48930	-0-	-7211	-0-	48296	2	634	9	Y	576	696	1			294
06	52530	X	46447	-0-	-6083	-0-	45678	2	769	9	Y	699	685	1			308
07	51832	X	45588	-0-	-6244	-0-	44762	2	826	9	Y	751	714	1			345
08	51677	X	47389	-0-	-4288	-0-	46600	2	789	9	Y	717	779	1			283
09	0		22992	-0-	22992	22992	22462	2	530	9	Y	482	701	1			64

CHAPEL HILL 4 WELL #: 1H RRCID -> 288850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11767 - 19254

04	49620	X	42051	-0-	-7569	-0-	41229	2	822	9	Y	747	727	1			867
05	49352	X	41905	-0-	-7447	-0-	41343	2	562	9	Y	511	595	1			783
06	46590	X	39333	-0-	-7257	-0-	38611	2	722	9	Y	656	634	1			805
07	46314	X	39176	-0-	-7138	-0-	38378	2	798	9	Y	725	682	1			848
08	45260	X	39424	-0-	-5836	-0-	38699	2	725	9	Y	659	718	1			789
09	0		38210	-0-	38210	38210	36673	2	1537	9	Y	1397	1350	1			836

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHAPEL HILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 288860 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11520 - 18309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54690	X	48548	-0-	-6142	-0-	47654	2	894	9	Y	813	735	1			889
05	56513	X	48091	-0-	-8422	-0-	47274	2	817	9	Y	743	772	1			860
06	53700	X	45572	-0-	-8128	-0-	44657	2	915	9	Y	832	831	1			861
07	52359	X	44621	-0-	-7738	-0-	43740	2	881	9	Y	801	793	1			869
08	44268	X	41389	-0-	-2879	-0-	40333	2	1056	9	Y	960	1015	1			814
09	0		40758	-0-	40758	40758	38684	2	2074	9	Y	1885	1804	1			895

CHAPEL HILL 5 WELL #: 1H RRCID -> 289389 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11625 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46860	X	38628	-0-	-8232	-0-	37900	2	728	9	Y	662	611	1			319
05	47027	X	38684	-0-	-8343	-0-	38091	2	593	9	Y	539	577	1			281
06	43260	X	36497	-0-	-6763	-0-	35597	2	900	9	Y	818	749	1			350
07	42315	X	35880	-0-	-6435	-0-	35014	2	866	9	Y	787	779	1			358
08	40796	X	36329	-0-	-4467	-0-	35634	2	695	9	Y	632	716	1			274
09	0		35156	-0-	35156	35156	33656	2	1500	9	Y	1364	1319	1			319

CHAPEL HILL 6 WELL #: 1H RRCID -> 289724 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11750 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44400	X	37511	-0-	-6889	-0-	36638	2	873	9	Y	794	733	1			375
05	45136	X	37527	-0-	-7609	-0-	36727	2	800	9	Y	727	754	1			348
06	41910	X	35178	-0-	-6732	-0-	34347	2	831	9	Y	755	775	1			328
07	41323	X	35139	-0-	-6184	-0-	34447	2	692	9	Y	629	655	1			302
08	39184	X	35118	-0-	-4066	-0-	34438	2	680	9	Y	618	647	1			273
09	0		33958	-0-	33958	33958	32516	2	1442	9	Y	1311	1272	1			312

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
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					5
05	310	X	219	-0-	-91	-0-	219	3			Y	-0-					5
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					5
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					5
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					5
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					5

ELM GROVE PRODUCTION, LLC 250608
PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285634 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 11706 PERF.12151 - 17668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21870	X	19200	-0-	-2670	-0-	19176	3	24	9	N	22					116
05	21359	X	19493	-0-	-1866	-0-	19410	3	83	9	N	75	49	8			142
06	20340	X	18191	-0-	-2149	-0-	18154	3	37	9	N	34	146	1			30
07	21018	X	18290	-0-	-2728	-0-	18262	3	28	9	N	25					55
08	20398	X	17906	-0-	-2492	-0-	17876	3	30	9	N	27					82
09	19200	X	13502	-0-	-5698	-0-	13385	3	117	9	N	106	139	1			49

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286027 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1173	S	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					25
05	313	S	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					25
06	210	S	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					25
07	217	S	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					25
*08	217	S	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					25
09	150	S	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	187	S	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					19
05	31	S	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					19
06	209	S	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					19
07	216	S	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					19
*08	224	S	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					19
*09	232	S	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	97	1	896	2	N	-0-					9
05	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	104	1	946	2	N	-0-					9
06	960	N	926	-0-	-34	-0-	93	1	833	2	N	-0-					9
07	1023	N	710	-0-	-313	-0-	72	1	638	2	N	-0-					9
08	1054	N	557	-0-	-497	-0-	56	1	501	2	N	-0-					9
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					9

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	150	1	1385	2	N	-0-					5
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	162	1	1463	2	N	-0-					5
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	152	1	1350	2	N	-0-					5
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	166	1	1476	2	N	-0-					5
*08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	160	1	1442	2	N	-0-					5
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					5

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	453	-0-	-147	-0-	44	1	409	2	N	-0-					42
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	49	1	446	2	N	-0-					42
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	52	1	459	2	N	-0-					42
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	50	1	442	2	N	-0-					42
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	51	1	455	2	N	-0-					42
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					42

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	67	-0-	-263	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
05	248	N	75	-0-	-173	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1841	-0-	-229	-0-	180	1	1661	2	N	-0-					7
05	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	184	1	1669	2	N	-0-					7
06	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	169	1	1505	2	N	-0-					7
07	1891	N	1663	-0-	-228	-0-	168	1	1495	2	N	-0-					7
08	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	176	1	1589	2	N	-0-					7
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					7

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	14	1	124	2	N	-0-					8
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	12	1	112	2	N	-0-					8
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	16	1	142	2	N	-0-					8
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	2	N	-0-					8
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	2	N	-0-					8
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					8

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	111	1	1019	2	N	-0-					14
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	131	1	1182	2	N	-0-					14
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	125	1	1111	2	N	-0-					14
07	1178	N	991	-0-	-187	-0-	100	1	891	2	N	-0-					14
08	1240	N	855	-0-	-385	-0-	85	1	770	2	N	-0-					14
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					14

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

04	690	N	630	-0-	-60	-0-	62	1	568	2	N	-0-			4
05	1085	N	729	-0-	-356	-0-	73	1	656	2	N	-0-			4
06	870	N	735	-0-	-135	-0-	74	1	661	2	N	-0-			4
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	96	1	855	2	N	-0-			4
*08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	86	1	777	2	N	-0-			4
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			4

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	106	1	980	2	N	-0-			7
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	135	1	1224	2	N	-0-			7
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	142	1	1266	2	N	-0-			7
07	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	102	1	913	2	N	-0-			7
*08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	154	1	1386	2	N	-0-			7
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			7

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

04	3420	X	2458	-0-	-962	-0-	241	1	2217	2	N	-0-			6
05	3813	X	3445	-0-	-368	-0-	343	1	3102	2	N	-0-			6
06	3690	X	2816	-0-	-874	-0-	284	1	2532	2	N	-0-			6
07	3813	X	2289	-0-	-1524	-0-	231	1	2058	2	N	-0-			6
08	3441	X	3401	-0-	-40	-0-	340	1	3061	2	N	-0-			6
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT			6

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

04	1500	N	1371	-0-	-129	-0-	134	1	1237	2	N	-0-			42
05	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	124	1	1126	2	N	-0-			42
06	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	134	1	1197	2	N	-0-			42
07	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	137	1	1226	2	N	-0-			42
*08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	154	1	1389	2	N	-0-			42
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			42

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	311	1	2858	2	N	-0-			27
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	318	1	2880	2	N	-0-			27
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	376	1	3346	2	N	-0-			27
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	466	1	4153	2	N	-0-			27
*08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	367	1	3303	2	N	-0-			27
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT			27

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	201	1	1847	2	N	-0-			14
05	1612	N	780	-0-	-832	-0-	78	1	702	2	N	-0-			14
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	58	1	516	2	N	-0-			14
07	2108	N	707	-0-	-1401	-0-	71	1	636	2	N	-0-			14
*08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	103	1	930	2	N	-0-			14
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			14

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	192	1	1766	2	N	-0-			13
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	179	1	1617	2	N	-0-			13
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	176	1	1570	2	N	-0-			13
07	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	134	1	1199	2	N	-0-			13
08	1581	N	1245	-0-	-336	-0-	124	1	1121	2	N	-0-			13
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			13

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	171	1	1575	2	N	-0-			13
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	185	1	1671	2	N	-0-			13
06	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	178	1	1586	2	N	-0-			13
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	183	1	1630	2	N	-0-			13
08	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	185	1	1661	2	N	-0-			13
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			13

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	801	-0-	-669	-0-	79	1	722	2	N	-0-			9
05	1581	N	826	-0-	-755	-0-	82	1	744	2	N	-0-			9
06	2280	N	719	-0-	-1561	-0-	73	1	646	2	N	-0-			9
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	92	1	825	2	N	-0-			9
*08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	103	1	930	2	N	-0-			9
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			9

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	323	1	2969	2	N	-0-					27
05	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	321	1	2902	2	N	-0-					27
06	3300	X	3132	-0-	-168	-0-	316	1	2816	2	N	-0-					27
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	358	1	3190	2	N	-0-					27
08	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	335	1	3019	2	N	-0-					27
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					27

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1698	-0-	-402	-0-	166	1	1532	2	N	-0-					5
05	2294	N	1872	-0-	-422	-0-	186	1	1686	2	N	-0-					5
06	1770	N	1496	-0-	-274	-0-	151	1	1345	2	N	-0-					5
07	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	171	1	1522	2	N	-0-					5
*08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	199	1	1790	2	N	-0-					5
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					5

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	114	1	1051	2	N	-0-					7
05	1333	N	820	-0-	-513	-0-	82	1	738	2	N	-0-					7
06	1140	N	676	-0-	-464	-0-	68	1	608	2	N	-0-					7
07	1209	N	781	-0-	-428	-0-	79	1	702	2	N	-0-					7
08	806	N	648	-0-	-158	-0-	65	1	583	2	N	-0-					7
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					7

LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12090	X	11955	-0-	-135	-0-	1164	1	10719	2	N	65					155
							72	9									
05	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	1248	1	11293	2	N	27					182
							30	9									
06	12090	X	12065	-0-	-25	-0-	1214	1	10822	2	N	26	168	1			40
							29	9									
07	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	1261	1	11243	2	N	78					118
							86	9									
*08	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	1276	1	11493	2	N	65	145	1			38
							72	9									
09	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					N	NO RPT					38

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
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	545	2	11	9	N	10					100
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	965	2	15	9	N	14					114
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	833	2	12	9	N	11					125
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	898	2	15	9	N	14					139
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	984	2	11	9	N	10					149
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					149

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1370	2	28	9	N	25					55
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1572	2	19	9	N	17					72
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1724	2	30	9	N	27					99
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1742	2	20	9	N	18	86	1			31
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1743	2	25	9	N	23					54
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					54

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	2	189	1			15
05	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					15
06	827	R	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					15
*07	752	R	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					15
08	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					15
09	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					15

BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

04	941	R	941	-0-	-0-	-0-	920	3	21	9	Y	19					111
05	1798	#	945	-0-	-853	-0-	927	3	18	9	Y	16					127
06	900	#	590	-0-	-310	-0-	583	3	7	9	Y	6	98	1			35
07	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1024	3	14	9	Y	13					48
08	961	#	767	-0-	-194	-0-	748	3	19	9	Y	17					65
09	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					65

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

GILLIAM, I. E. WELL #: 3 RRCID -> 291021 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7975 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*08	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*09	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					28
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					28
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					28
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					28
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					28
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					28

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2510	3	458	9	N	416	387	1			260
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	2699	3	427	9	N	388	350	1			298
06	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2016	3	322	9	N	293	176	1			415
07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2399	3	349	9	N	317	372	1			360
08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2398	3	465	9	N	423	527	1			256
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					256

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
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	117	3	36	9	N	33	171	1			11
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	224	3	232	9	N	211					222
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	189	3	166	9	N	151	167	1			206
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	202	3	129	9	N	117	159	1			164
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	188	3	88	9	N	80	167	1			77
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					77

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
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	339	3	85	9	N	77					99
05	540	X	540	-0-	-0-	-0-	428	3	112	9	N	102					201
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	408	3	65	9	N	59	168	1			92
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	381	3	68	9	N	62					154
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	391	3	57	9	N	52					206
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					206

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
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	838	3	44	9	Y	40	80	1			79
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	798	3	47	9	Y	43					122
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	656	3	30	9	Y	27	77	1			72
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	835	3	34	9	Y	31					103
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	768	3	26	9	Y	24	93	1			34
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	680	3	54	9	N	49	98	1			53
05	880	X	880	-0-	-0-	-0-	822	3	58	9	N	53					106
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	606	3	36	9	N	33	94	1			45
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	843	3	42	9	N	38					83
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	764	3	32	9	N	29	76	1			36
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					36

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	408	-0-	-162	-0-	389	2	19	9	N	17					45
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	545	2	14	9	N	13					58
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	511	2	13	9	N	12					70
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	497	2	9	9	N	8					78
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	536	2	17	9	N	15					93
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	502	2	17	9	N	15					108

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2022 - WELL PLUGGED 06/15/22

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	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

04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					22
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					22
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					22
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					22
*08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					22
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	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

04	360	N	315	-0-	-45	-0-	305	3	10	9	N	9					144
05	372	N	71	-0-	-301	-0-	68	3	3	9	N	3					147
06	360	N	30	-0-	-330	-0-	16	3	14	9	N	13	149	1			11
07	341	N	6	-0-	-335	-0-	3	3	3	9	N	3					14
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	4					18
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					18

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 291116 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8104 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	101	3	20	9	N	18					44
05	120	X	120	-0-	-0-	-0-	101	3	19	9	N	17					61
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	103	3	6	9	N	5	49	1			17
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	105	3	15	9	N	14					31
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	108	3	19	9	N	17					48
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					48

BRADLEY, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 291147 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7354 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDMAN, I. WELL #: 1D RRCID -> 291198 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8303 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	1033	-0-	-197	-0-	957	3	76	9	N	69					203
05	1116	X	809	-0-	-307	-0-	725	3	84	9	N	76	173	1			106
06	1020	X	701	-0-	-319	-0-	615	3	86	9	N	78	161	1			23
07	1054	X	906	-0-	-148	-0-	861	3	45	9	N	41					64
08	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1092	3	30	9	N	27					91
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					91

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY) 17012 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SHOFNER, V.L. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 138497 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2022

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288	R	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	N	2					106
05	254	R	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	N	2					108
06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	N	2					110
07	217	#	140	-0-	-77	-0-	137	2	3	9	N	3					113
08	217	#	138	-0-	-79	-0-	135	2	3	9	N	3					116
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					116

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	#	775	-0-	-155	-0-	775	2			N	-0-	100	1			93
05	823	R	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					93
06	690	#	592	-0-	-98	-0-	592	2			N	-0-					93
07	900	R	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					93
08	837	#	499	-0-	-338	-0-	499	2			N	-0-					93
09	0		733	-0-	733	733	709	2	24	9	N	22					115

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) //CONT.// 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					69
05	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					69
06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					69
07	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					69
*08	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12152	2			N	-0-					69
*09	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	301	-0-	301	301	301	2			N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	301					N	-0-					9
07	14B2	EXT	953	-0-	953	1254	953	2			N	-0-					9
*08	1290	X	36	-0-	-1254	-0-	36	2			N	-0-					9
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	208	-0-	208	208	208	2			N	-0-					16
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					16

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					10
07	3100	N	7122	-0-	4022	4022	7122	2			N	-0-					10
*08	3100	N	298	-0-	-2802	1220	298	2			N	-0-					10
*09	3000	N	2292	-0-	-708	512	2292	2			N	-0-					10

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
04	2940	X	1424	-0-	-1516	-0-	1424	2			N	-0-					119
05	3751	X	2620	-0-	-1131	-0-	2620	2			N	-0-					119
06	3630	X	2767	-0-	-863	-0-	2767	2			N	-0-					119
07	3751	X	2686	-0-	-1065	-0-	2686	2			N	-0-					119
08	2635	X	2334	-0-	-301	-0-	2334	2			N	-0-					119
09	2760	X	1048	-0-	-1712	-0-	1048	2			N	-0-					119

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
04	5407	X	3452	-0-	-1955	-0-	3231	2	221	9	N	201	188	1			150
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	2876	2	209	9	N	190	187	1			153
06	2430	X	1536	-0-	-894	-0-	1433	2	103	9	N	94					247
07	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2326	2	256	9	N	233	373	1			107
08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	2993	2	165	9	N	150					257
09	2430	X	1621	-0-	-809	-0-	1521	2	100	9	N	91	188	1			160

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					150
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	2	22	9	N	20					170
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					170
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	122	2	47	9	N	43					213
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	15	2	4	9	N	4	187	1			30
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					30

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
04	3330	X	113	-0-	-3217	-0-	109	2	4	9	N	4					137
05	217	X	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					137
06	210	X	169	-0-	-41	-0-	162	2	7	9	N	6					143
07	168	X	168	-0-	-0-	-0-	131	2	37	9	N	34					177
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	11	175	1			13
09	180	X	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					13

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
HUDSON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 047748 COMPL. DATE 10/09/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	41	-0-	41	76	41	1		Y	-0-			12
05	126 N	50	-0-	-76	-0-	50	1		Y	-0-			12
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1		Y	-0-			12
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1		Y	-0-			12
*08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		Y	-0-			12
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			12

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ARMOR RESOURCES LLC 031587
JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF.10526 - 10774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 10942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2021

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
ADVANTEK SHELBY COUNTY LLC 008474
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-	73	1			29
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					29
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					29
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					29
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					29

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					44
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					44
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					44
07	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					44
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					44
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					45
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					45
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					45
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					45
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					45
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DUNN RESOURCES, LLC 234351
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC 786697
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	720	N	19	-0-	-701	-0-	19	2			N	-0-					62
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	957	2	28	9	N	25					87
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1380	2	24	9	N	22					109
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1470	2	10	9	N	9	82	1			36
08	992	N	416	-0-	-576	-0-	410	2	6	9	N	5					41
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					41

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	917	2	19	9	N	17					54
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1658	2	28	9	N	25					79
06	1110	N	485	-0-	-625	-0-	479	2	6	9	N	5					84
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	988	2	6	9	N	5					89
08	1674	N	630	-0-	-1044	-0-	605	2	25	9	N	23					112
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					112

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
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	504	2	36	9	N	33					81
05	651	N	407	-0-	-244	-0-	366	2	41	9	N	37					118
06	570	N	290	-0-	-280	-0-	239	2	51	9	N	46					164
07	558	N	441	-0-	-117	-0-	407	2	34	9	N	31					195
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	511	2	24	9	N	22	159	1			58
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					58

PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 290350 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7915 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	3858	-0-	-732	-0-	3789	2	69	9	N	63					140
05	4743	X	3612	-0-	-1131	-0-	3548	2	64	9	N	58					198
06	4590	X	3563	-0-	-1027	-0-	3502	2	61	9	N	55	167	1			86
07	4278	X	2906	-0-	-1372	-0-	2850	2	56	9	N	51					137
08	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	3669	2	61	9	N	55					192
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					192

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 292184 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7974 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	1007	-0-	-3073	-0-	990	2	17	9	N	15					67
05	4216	X	1583	-0-	-2633	-0-	1562	2	21	9	N	19					86
06	2280	X	1437	-0-	-843	-0-	1417	2	20	9	N	18					104
07	1891	X	1091	-0-	-800	-0-	1076	2	15	9	N	14	92	1			26
08	1643	X	1309	-0-	-334	-0-	1290	2	19	9	N	17					43
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					43

SYDRI OPERATING, LLC 833597
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	160 62	1 9	1227	3	N	56					89
07	14B2	EXT	2054	-0-	2054	2054	230 25	1 9	1799	3	N	23					112
08	14B2	EXT	1989	-0-	1989	4043	200 11	1 9	1778	3	N	10	2	5			120
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4043					N	NO RPT					120

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
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	40	1	241	3	N	-0-					48
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	34	1	261	3	N	-0-					48
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	44 46	1 9	340	3	N	42					90
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	34 81	1 9	266	3	N	74					164
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	27 26	1 9	239	3	N	24	116	1			72
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					72

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
NICHOLS "F" WELL #: 6 RRCID -> 290395 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7873 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	37	1	223	3	N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	31	1	242	3	N	-0-					-0-
06	270	N	174	-0-	-96	-0-	20	1	154	3	N	-0-					-0-
07	248	N	133	-0-	-115	-0-	15	1	118	3	N	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	99	1	879	3	N	55					55
							61	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					55

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2019

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	62	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	90	1	583	2	Y	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	97	1	548	2	Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	122	1	530	2	Y	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	86	1	630	2	Y	-0-					-0-
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	131	1	564	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	736	3	90	9	N	82	19	8			91
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	712	3	4	9	N	4	4	8			91
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	3	1	9	N	1	1	8			91
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	270	3	6	9	N	5					96
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	904	3	31	9	N	28	14	8			110
*09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1137	3	22	9	N	20	4	8			126

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	28	1	2643	2	N	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	30	1	2285	2	N	-0-					-0-
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	29	1	2092	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	1379	-0-	-1225	-0-	30	1	1349	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	222	-0-	-2103	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	502	-0-	-1628	-0-	27	1	475	2	N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-	92	1			28
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					28
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					28
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					28
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					28
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					28

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

04	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					115
05	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					115
06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					115
07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					115
*08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					115
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					115

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	621 1 134 9		1630	2	N	122	153	1			67
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	739 1 118 9		1841	2	N	107	1	8			173
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	677 1 152 9		1804	2	N	138	164	1			147
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	654 1 73 9		1615	2	N	66	1	8			212
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	651 1 125 9		1708	2	N	114	169	1	2	8	155
*09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	595 1 142 9		1505	2	N	129	227	1	5	8	52

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	343	1	877	2	Y	6					16
							7	9									
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	13	1	34	2	Y	42	16	1	42	8	-0-
							46	9									
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	174	1	460	2	Y	2					2
							2	9									
07	1271	N	783	-0-	-488	-0-	226	1	554	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	232	1	612	2	Y	26	22	8			5
							29	9									
*09	630	N	597	-0-	-33	-0-	150	1	380	2	Y	61	59	8			7
							67	9									

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
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	495	1	1315	2	Y	47					104
							52	9									
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	555	1	1392	2	Y	38	111	1	4	8	27
							42	9									
06	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	481	1	1300	2	Y	29					56
							32	9									
07	1922	N	1753	-0-	-169	-0-	493	1	1215	2	Y	41					97
							45	9									
08	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	526	1	1381	2	Y	40	98	1			39
							44	9									
*09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	497	1	1252	2	Y	51	7	8			83
							56	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	328	1	871	2	Y	6					15
							7	9									
05	1581	N	1314	-0-	-267	-0-	373	1	933	2	Y	7	15	1			7
							8	9									
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	443	1	1186	2	Y	3					10
							3	9									
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	448	1	1106	2	Y	12	20	1			2
							13	9									
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	519	1	1372	2	Y	8					10
							9	9									
*09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	470	1	1187	2	Y	8					18
							9	9									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	513	1	1343	2	Y	36					87
							40	9									
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	551	1	1371	2	Y	38	87	1			38
							42	9									
06	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	457	1	1218	2	Y	11					49
							12	9									
07	1953	N	1672	-0-	-281	-0-	466	1	1149	2	Y	52	92	1			9
							57	9									
08	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	491	1	1289	2	Y	35					44
							39	9									
*09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	482	1	1215	2	Y	28					72
							31	9									

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	576	1	1506	2	Y	21					45
							23	9									
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	662	1	1652	2	Y	18	48	1	4	8	11
							20	9									
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	611	1	1633	2	Y	14					25
							15	9									
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	629	1	1551	2	Y	40	11	1	9	8	45
							44	9									
08	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	621	1	1628	2	Y	17	45	1			17
							19	9									
*09	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	580	1	1461	2	Y	25	7	8			35
							28	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	62	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	72	1	180	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	65	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	68	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	78	-0-	-170	-0-	21	1	57	2	Y	-0-					-0-
*09	240	N	235	-0-	-5	-0-	66	1	161	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	477	1	1195	2	Y	5					12
							6	9									
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	381	1	938	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
06	1440	N	1248	-0-	-192	-0-	339	1	908	2	Y	1					5
							1	9									
07	1736	N	556	-0-	-1180	-0-	152	1	397	2	Y	6	11	1			-0-
							7	9									
08	1333	N	216	-0-	-1117	-0-	54	1	160	2	Y	2					2
							2	9									
09	1260	N	248	-0-	-1012	-0-	63	1	177	2	Y	7					9
							8	9									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

04	1470	N	1061	-0-	-409	-0-	294	1	767	2	Y	-0-					137
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	384	1	925	2	Y	33	6	8			164
							36	9									
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	619	1	1663	2	Y	16					180
							18	9									
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	834	1	2052	2	Y	16	176	1	2	8	18
							18	9									
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	677	1	1777	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
*09	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	822	1	2064	2	Y	4	4	8			18
							4	9									

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	359 3	1 9	910	2	Y	3					10
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	436 4	1 9	1083	2	Y	4	10	1			4
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	371 1	1 9	993	2	Y	1					5
07	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	355 6	1 9	874	2	Y	5	9	1			1
08	1519	N	1282	-0-	-237	-0-	353 3	1 9	926	2	Y	3					4
09	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	333 3	1 9	841	2	Y	3					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
04	2100	N	1943	-0-	-157	-0-	528 42	1 9	1373	2	Y	38					55
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	587	1	1464	2	Y	-0-					55
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	511	1	1364	2	Y	-0-					55
07	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	519	1	1279	2	Y	-0-					55
08	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	511 64	1 9	1340	2	Y	58					113
09	1890	N	1721	-0-	-169	-0-	487 11	1 9	1223	2	Y	10	111	1			12

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	752	1	1968	2	Y	11					22
							12	9									
05	2573	X	1816	-0-	-757	-0-	504	1	1302	2	Y	9	22	1			9
							10	9									
06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	620	1	1662	2	Y	2					11
							2	9									
07	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	669	1	1648	2	Y	17	25	1			3
							19	9									
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	681	1	1786	2	Y	10					13
							11	9									
*09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	673	1	1697	2	Y	9					22
							10	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

04	930	N	899	-0-	-31	-0-	89	1	810	2	N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	126	1	815	2	N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	136	1	768	2	N	-0-					-0-
07	930	N	349	-0-	-581	-0-	65	1	284	2	N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	24	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	25	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	29	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	19	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	25	1	106	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

04	270	N	222	-0-	-48	-0-	22	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	30	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	31	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	42	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	Y	-0-					-0-
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	48	1	208	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

04	2820	X	2517	-0-	-303	-0-	227	1	2070	2	Y	200	191	1			119
							220	9									
05	2759	X	2428	-0-	-331	-0-	307	1	1976	2	Y	132	184	1			67
							145	9									
06	2490	X	2385	-0-	-105	-0-	335	1	1899	2	Y	137	167	1			37
							151	9									
07	2604	X	2341	-0-	-263	-0-	420	1	1824	2	Y	88					125
							97	9									
08	2604	X	2576	-0-	-28	-0-	301	1	2212	2	Y	57	160	1			22
							63	9									
09	2520	X	2301	-0-	-219	-0-	435	1	1866	2	Y	-0-					22

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

04	3000	N	3436	-0-	436	436	356	1	2974	2	Y	96	49	1			87
							106	9									
05	3100	N	3089	-0-	-11	425	424	1	2534	2	Y	119	111	1			95
							131	9									
06	3000	N	2879	-0-	-121	304	441	1	2326	2	Y	102	165	1			32
							112	9									
07	1923	X	1619	-0-	-304	-0-	319	1	1248	2	Y	47	52	1			27
							52	9									
08	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	348	1	2328	2	Y	28					55
							31	9									
*09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	736	1	3028	2	Y	80	116	1			19
							88	9									

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

04	450	N	442	-0-	-8	-0-	71	1	371	2	Y	-0-					1
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	88	1	369	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	87	1	323	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	102	1	311	2	Y	11	4	1			7
							12	9									
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	89	1	426	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	114	1	359	2	Y	10	6	1			10
							11	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	29	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	48	1	309	2	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	53	1	298	2	Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	95	1	409	2	Y	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	58	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	65	1	276	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 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
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-

GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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

04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					7
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1					8
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	88	2	2	9	Y	2					10
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					11
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					11
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2					13

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	637	-0-	-83	-0-	122	1	498	2	Y	15					22
							17	9									
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	136	1	482	2	Y	26					48
							29	9									
06	690	N	579	-0-	-111	-0-	118	1	395	2	Y	60	90	1			18
							66	9									
07	651	N	550	-0-	-101	-0-	123	1	427	2	Y	-0-					18
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	133	1	452	2	Y	54					72
							59	9									
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	117	1	395	2	Y	62					134
							68	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	548	-0-	-292	-0-	108	1	440	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	484	-0-	-384	-0-	108	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	432	-0-	-138	-0-	101	1	331	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	439	-0-	-119	-0-	98	1	341	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	105	1	351	2	Y	-0-					-0-
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	104	1	351	2	Y	-0-					-0-

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
04	840	N	693	-0-	-147	-0-	123	1	570	2	Y	-0-					1
05	806	N	639	-0-	-167	-0-	140	1	499	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	810	N	451	-0-	-359	-0-	119	1	331	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	713	N	180	-0-	-533	-0-	82	1	86	2	Y	11	4	1			7
							12	9									
08	651	N	195	-0-	-456	-0-	77	1	108	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
09	450	N	230	-0-	-220	-0-	90	1	129	2	Y	10	6	1			10
							11	9									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	136	1	518	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	37	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	135	-0-	-135	-0-	45	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	227	-0-	-269	-0-	62	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	111	1	334	2	Y	-0-					-0-
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	75	1	217	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	16	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	16	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	23	1	98	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

04	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	333 4	1 9	1296	2	Y	4					6
05	1705	N	1019	-0-	-686	-0-	237 8	1 9	774	2	Y	7					13
06	1740	N	860	-0-	-880	-0-	207 18	1 9	635	2	Y	16	24	1			5
07	1674	N	1203	-0-	-471	-0-	282	1	921	2	Y	-0-					5
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	260 15	1 9	825	2	Y	14					19
*09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	288 19	1 9	917	2	Y	17					36

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	142	1	745	2	Y	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	208	1	935	2	Y	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	224	1	924	2	Y	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	267	1	890	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	177	1	840	2	Y	-0-					-0-
*09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	267	1	886	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1254	N	1254	-0-		-0-	-0-	96	1	875	2	Y	257	175	1			367
								283	9									
05	1042	N	1042	-0-		-0-	-0-	107	1	692	2	Y	221	507	1			81
								243	9									
06	1723	N	1723	-0-		-0-	-0-	160	1	905	2	Y	598	523	1			156
								658	9									
07	1360	N	1360	-0-		-0-	-0-	254	1	1106	2	Y	-0-	53	1			103
08	1380	N	1380	-0-		-0-	-0-	165	1	1215	2	Y	-0-	65	1			38
09	1710	N	969	-0-		-741	-0-	183	1	786	2	Y	-0-	15	1			23

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. GAS	(I) 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	270	N	240	-0-		-30	-0-	78	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-		-0-	-0-	96	1	214	2	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-		-0-	-0-	110	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-		-0-	-0-	146	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-		-0-	-0-	102	1	291	2	Y	-0-					-0-
*09	411	N	411	-0-		-0-	-0-	127	1	284	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	83	-0-		-97	-0-	63	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-		-0-	-0-	97	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-		-0-	-0-	99	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-		-0-	-0-	45	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	1	-0-		-309	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	31	-0-		-299	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1438	N	1438	-0-		-0-	-0-	196	1	1240	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
05	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-	256	1	1247	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1320	N	1163	-0-		-157	-0-	226	1	935	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
07	1471	N	1471	-0-		-0-	-0-	321	1	1124	2	Y	24	8	1			16
								26	9									
08	1364	N	1188	-0-		-176	-0-	195	1	970	2	Y	21	23	1			14
								23	9									
09	1170	N	1046	-0-		-124	-0-	242	1	780	2	Y	22	14	1			22
								24	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2816	X	2816	-0-		-0-	-0-	333	1	2483	2	Y	-0-					1
05	2809	N	2809	-0-		-0-	-0-	431	1	2378	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2977	N	2977	-0-		-0-	-0-	498	1	2478	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
07	2915	N	2915	-0-		-0-	-0-	593	1	2307	2	Y	14	5	1			9
								15	9									
08	3001	N	3001	-0-		-0-	-0-	413	1	2575	2	Y	12	13	1			8
								13	9									
*09	2759	N	2759	-0-		-0-	-0-	568	1	2177	2	Y	13	8	1			13
								14	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	224	1	835	2	Y	10					14
							11	9									
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	219	1	707	2	Y	17					31
							19	9									
06	1290	N	563	-0-	-727	-0-	139	1	382	2	Y	38	58	1			11
							42	9									
07	1116	N	134	-0-	-982	-0-	55	1	79	2	Y	-0-					11
08	930	N	188	-0-	-742	-0-	59	1	90	2	Y	35					46
							39	9									
09	570	N	201	-0-	-369	-0-	60	1	96	2	Y	41					87
							45	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

04	300	N	284	-0-	-16	-0-	77	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	87	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	71	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	217	-0-	-62	-0-	70	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	67	1	133	2	Y	-0-					-0-
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	73	1	157	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

04	420	N	369	-0-	-51	-0-	93	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	100	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	85	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	88	1	215	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	86	1	201	2	Y	-0-					-0-
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	98	1	250	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GU 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
04	2940	X	2387	-0-	-553	-0-	290	1	2097	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2321	-0-	-717	-0-	366	1	1955	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2084	-0-	-856	-0-	364	1	1720	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2034	-0-	-446	-0-	431	1	1603	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2100	-0-	-380	-0-	307	1	1793	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	1840	-0-	-560	-0-	397	1	1443	2	Y	-0-					-0-

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
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	285	1	2048	2	Y	-0-					-0-
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	402	1	2187	2	Y	-0-					-0-
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	472	1	2331	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1967	-0-	-172	-0-	418	1	1546	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	326	1	1933	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	442	1	1637	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	537	-0-	-243	-0-	53	1	484	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	256	-0-	-550	-0-	34	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	189	-0-	-591	-0-	28	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	309	-0-	-249	-0-	58	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	44	-0-	-204	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	36	1	155	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2227	-0-	-863	-0-	274	1	1952	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3007	X	2656	-0-	-351	-0-	411	1	2244	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	2730	X	2252	-0-	-478	-0-	389	1	1862	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2604	X	1636	-0-	-968	-0-	353	1	1260	2	Y	21	7	1			14
							23	9									
08	2666	X	1358	-0-	-1308	-0-	215	1	1123	2	Y	18	20	1			12
							20	9									
09	2580	X	1273	-0-	-1307	-0-	286	1	966	2	Y	19	12	1			19
							21	9									

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	490	-0-	-500	-0-	48	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	268	-0-	-166	-0-	36	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	71	1	400	2	Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	93	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	38	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	261	-0-	-189	-0-	53	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	118	-0-	-223	-0-	43	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	59	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	113	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	82	1	373	2	Y	-0-					-0-
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	98	1	292	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	303	-0-	-117	-0-	84	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	68	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	246	1	765	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	93	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	58	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	145	-0-	-335	-0-	58	1	87	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3382	-0-	-158	-0-	388	1	2994	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3192	-0-	-466	-0-	483	1	2708	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3540	X	3320	-0-	-220	-0-	550	1	2770	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3524	-0-	-134	-0-	709	1	2807	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	520	1	3360	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
*09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	715	1	2808	2	Y	6	4	1			6
							7	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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

04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	353	1	2673	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	434	1	2395	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	493	1	2448	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	618	1	2412	2	Y	60	21	1			40
							66	9									
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	426	1	2670	2	Y	52	58	1			34
							57	9									
*09	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	539	1	2053	2	Y	57	35	1			56
							63	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	731	1	1324	2	Y	4					39
							4	9									
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	688	1	1403	2	Y	33					72
							36	9									
06	2040	N	2021	-0-	-19	-0-	739	1	1227	2	Y	50	79	1			43
							55	9									
07	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	819	1	1204	2	Y	21					64
							23	9									
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	792	1	1353	2	Y	37					101
							41	9									
*09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	749	1	1326	2	Y	4	77	1			28
							4	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	1500	N	1382	-0-	-118	-0-	191	1	1191	2	Y	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	269	1	1334	2	Y	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	286	1	1278	2	Y	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	360	1	1292	2	Y	-0-					-0-
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	257	1	1427	2	Y	-0-					-0-
*09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	423	1	1557	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	741	1	1341	2	Y	-0-					-0-
05	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	771	1	1579	2	Y	-0-					-0-
06	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	818	1	1364	2	Y	-0-					-0-
07	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	882	1	1299	2	Y	-0-					-0-
08	2356	X	2297	-0-	-59	-0-	847	1	1450	2	Y	-0-					-0-
09	2280	X	2165	-0-	-115	-0-	780	1	1385	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 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
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	78	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	74	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	80	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	87	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	81	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	171	-0-	-69	-0-	64	1	107	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1097	-0-	-1183	-0-	237	1	860	2	Y	-0-					73
05	2356	X	1988	-0-	-368	-0-	444	1	1537	2	Y	6					79
							7	9									
06	1950	X	1574	-0-	-376	-0-	368	1	1182	2	Y	22					101
							24	9									
07	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	405	1	1368	2	Y	5					106
							6	9									
08	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	464	1	1547	2	Y	3					109
							3	9									
09	1920	X	1594	-0-	-326	-0-	369	1	1205	2	Y	18					127
							20	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3170	-0-	170	319	613	1	2557	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2861	-0-	-239	80	617	1	2244	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2150	-0-	-460	-0-	489	1	1661	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2086	-0-	-611	-0-	462	1	1624	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	2094	-0-	-603	-0-	472	1	1622	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1872	-0-	-738	-0-	424	1	1448	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	170	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	193	1	619	2	Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	98	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	43	-0-	-143	-0-	34	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	61	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	98	-0-	-82	-0-	45	1	53	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	1566	-0-	-1224	-0-	209	1	1357	2	Y	-0-					1
05	2759	X	1701	-0-	-1058	-0-	283	1	1418	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2670	X	1482	-0-	-1188	-0-	274	1	1207	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2015	X	1891	-0-	-124	-0-	401	1	1473	2	Y	15	5	1			10
							17	9									
08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	293	1	1696	2	Y	12	14	1			8
							13	9									
*09	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	395	1	1435	2	Y	13	8	1			13
							14	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		69	-0-	69	69	13	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	158	X	89	-0-	-69	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					-0-
*09	83	X	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1694	-0-	-256	-0-	199	1	1470	2	Y	23	13	1			10
							25	9									
05	2077	N	1289	-0-	-788	-0-	203	1	1053	2	Y	30	25	1			15
							33	9									
06	2070	N	1448	-0-	-622	-0-	241	1	1143	2	Y	58	54	1			19
							64	9									
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	380	1	1472	2	Y	48					67
							53	9									
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	231	1	1396	2	Y	-0-	47	1			20
*09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	324	1	1216	2	Y	49					69
							54	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	109	-0-	-251	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	9	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3699	-0-	-351	-0-	420	1	3279	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3198	-0-	-863	-0-	484	1	2714	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3437	-0-	-493	-0-	567	1	2870	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3102	-0-	-742	-0-	631	1	2471	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	519	1	3356	2	Y	-0-					-0-
*09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	871	1	3479	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3194	X	3194	-0-		-0-	-0-	314	1	2836	2	Y	40	41	1			32
								44	9									
05	3245	X	3245	-0-		-0-	-0-	424	1	2709	2	Y	102	84	1			50
								112	9									
06	2902	X	2902	-0-		-0-	-0-	427	1	2401	2	Y	67	86	1			31
								74	9									
07	2635	X	2344	-0-		-291	-0-	437	1	1886	2	Y	19					50
								21	9									
08	2635	X	1376	-0-		-1259	-0-	166	1	1210	2	Y	-0-	35	1			15
09	2550	X	1731	-0-		-819	-0-	321	1	1370	2	Y	36					51
								40	9									

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. GAS	(I) 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	3000	N	3197	-0-		197	197	370	1	2825	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
05	2029	N	1832	-0-		-197	-0-	300	1	1532	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1549	N	1549	-0-		-0-	-0-	284	1	1263	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
07	2375	X	2375	-0-		-0-	-0-	490	1	1859	2	Y	24	8	1			16
								26	9									
08	2099	X	2099	-0-		-0-	-0-	304	1	1772	2	Y	21	23	1			14
								23	9									
*09	1914	X	1914	-0-		-0-	-0-	406	1	1484	2	Y	22	14	1			22
								24	9									

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. GAS	(I) 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	360	N	281	-0-		-79	-0-	28	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	266	-0-		-137	-0-	36	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	379	-0-		-101	-0-	57	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-		-0-	-0-	72	1	313	2	Y	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-		-0-	-0-	36	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	33	-0-		-357	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	87	N	87	-0-		-0-	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-		-0-	-0-	18	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	35	-0-		-55	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-		-9	-0-	16	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-		-49	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					-0-
*09	110	N	110	-0-		-0-	-0-	21	1	89	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	360	N	276	-0-		-84	-0-	27	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	298	-0-		-74	-0-	40	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-		-0-	-0-	55	1	310	2	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-		-0-	-0-	68	1	297	2	Y	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-		-0-	-0-	44	1	321	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	247	-0-		-113	-0-	47	1	200	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	865	-0-	-275	-0-	140	1	724	2	Y	1					1
							1	9									
05	1116	N	841	-0-	-275	-0-	167	1	674	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	191	1	741	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	293	1	1001	2	Y	9	3	1			6
							10	9									
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	203	1	1029	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
*09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	254	1	829	2	Y	8	5	1			8
							9	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

04	750	N	186	-0-	-564	-0-	14	1	92	2	Y	73	124	1			98
							80	9									
05	1643	N	150	-0-	-1493	-0-	20	1	126	2	Y	4	64	1			38
							4	9									
06	1500	N	120	-0-	-1380	-0-	18	1	100	2	Y	2	29	1			11
							2	9									
07	186	N	121	-0-	-65	-0-	23	1	98	2	Y	-0-					11
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	13	1	93	2	Y	-0-	8	1			3
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	9					12

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	45	1	288	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	138	-0-	-252	-0-	21	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	135	-0-	-113	-0-	25	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	124	-0-	-217	-0-	15	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	11	1	46	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	385	1	2965	2	Y	-0-					-0-
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	565	1	3239	2	Y	-0-					-0-
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	559	1	2823	2	Y	-0-					-0-
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	744	1	2961	2	Y	-0-					-0-
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	542	1	3525	2	Y	-0-					-0-
*09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	803	1	3188	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

04	1050	N	812	-0-	-238	-0-	112	1	700	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	206	-0-	-724	-0-	28	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	240	-0-	-600	-0-	36	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	246	-0-	-591	-0-	46	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	21	1	151	2	Y	-0-					-0-
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	80	1	341	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	187	1	1406	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
05	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	241	1	1328	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
06	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	251	1	1231	2	Y	11	15	1			5
							12	9									
07	1643	N	1106	-0-	-537	-0-	233	1	866	2	Y	6					11
							7	9									
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	211	1	1296	2	Y	97	75	1			33
							107	9									
09	1500	N	966	-0-	-534	-0-	193	1	688	2	Y	77					110
							85	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	7					80
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	44	1	83	2	Y	14					94
							15	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					101
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	39	1	35	2	Y	22					123
							24	9									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					131

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	23	-0-	-132	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	73	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	102	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	430	-0-	-200	-0-	90	1	340	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	307	-0-	-158	-0-	82	1	222	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	558	N	328	-0-	-230	-0-	66	1	259	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	420	N	293	-0-	-127	-0-	79	1	211	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	84	1	493	2	Y	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	250	1	1408	2	Y	-0-					-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	289	1	1467	2	Y	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	264	1	1009	2	Y	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	187	1	1147	2	Y	-0-					-0-
*09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	274	1	1048	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1967	-0-	-133	-0-	249	1	1718	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1121	-0-	-1049	-0-	205	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1163	-0-	-907	-0-	226	1	937	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1111	-0-	-935	-0-	259	1	852	2	Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	193	1	962	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	245	1	791	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	988	-0-	-272	-0-	152	1	836	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	951	-0-	-382	-0-	182	1	769	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	788	-0-	-412	-0-	170	1	618	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	695	-0-	-328	-0-	148	1	547	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	835	-0-	-126	-0-	100	1	735	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	300	-0-	-480	-0-	57	1	243	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	619	-0-	-41	-0-	61	1	558	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	56	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	88	1	501	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	145	1	630	2	Y	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	91	1	668	2	Y	-0-					-0-
*09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	135	1	580	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	105	1	960	2	Y	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	145	1	934	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	156	1	881	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	207	1	899	2	Y	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	134	1	983	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	192	1	825	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	1770	-0-	-1020	-0-	229	1	1541	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	1502	-0-	-1164	-0-	256	1	1246	2	Y	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	377	1	1795	2	Y	-0-					-0-
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	504	1	1917	2	Y	-0-					-0-
08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	386	1	2378	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2042	-0-	-118	-0-	435	1	1607	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1529	-0-	-211	-0-	178	1	1351	2	Y	-0-					-0-
05	1798	X	1548	-0-	-250	-0-	235	1	1313	2	Y	-0-					-0-
06	1740	X	1580	-0-	-160	-0-	263	1	1317	2	Y	-0-					-0-
07	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	401	1	1609	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	250	1	1606	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	372	1	1466	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	1333	-0-	-1457	-0-	159	1	1174	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	1083	-0-	-1304	-0-	172	1	910	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2100	X	1168	-0-	-932	-0-	201	1	967	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	1265	-0-	-657	-0-	261	1	996	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
08	1426	X	1388	-0-	-38	-0-	193	1	1188	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
09	1320	X	1199	-0-	-121	-0-	250	1	942	2	Y	6	4	1			6
							7	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2328	-0-	-552	-0-	284	1	2040	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
05	2821	X	2266	-0-	-555	-0-	358	1	1905	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
06	2850	N	2316	-0-	-534	-0-	398	1	1910	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	2418	N	2234	-0-	-184	-0-	452	1	1691	2	Y	83	29	1			56
							91	9									
08	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	307	1	1799	2	Y	72	80	1			48
							79	9									
09	2310	N	2021	-0-	-289	-0-	415	1	1520	2	Y	78	49	1			77
							86	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	261	1	2300	2	Y	-0-					-0-
05	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	349	1	2177	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	388	1	2132	2	Y	-0-					-0-
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	493	1	2072	2	Y	-0-					-0-
08	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	332	1	2330	2	Y	-0-					-0-
*09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	582	1	2443	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	261	-0-	-219	-0-	26	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	250	-0-	-215	-0-	34	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	211	-0-	-119	-0-	32	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	44	1	193	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	30	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	37	1	158	2	Y	-0-					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

04	120	N	88	-0-	-32	-0-	41	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	137	1	398	2	Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	40	1	33	2	Y	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	37	1	26	2	Y	-0-					-0-

FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486

04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	64	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	83	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	89	1	333	2	Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	93	1	268	2	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	71	1	291	2	Y	-0-					-0-
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	67	1	157	2	Y	-0-					-0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459

04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	45	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	59	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	60	1	312	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	77	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	50	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	70	1	283	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH O.U. 6 WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832

04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	62	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	77	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	78	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	96	1	280	2	Y	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	77	1	336	2	Y	-0-					-0-
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	96	1	283	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283348 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674

04	240	N	211	-0-	-29	-0-	21	1	190	2	Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	2	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	32	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	41	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	Y	-0-					-0-
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	44	1	188	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 283791 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860

04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	2	N	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 284765 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682

04	150	N	90	-0-	-60	-0-	47	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	66	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	52	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	51	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	64	-0-	-91	-0-	44	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 284766 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 10722

04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	38	1	35	2	Y	1					2
							1	9									
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	33	1	6	2	Y	2					4
							2	9									
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	40	1	35	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	35	1	15	2	Y	-0-					2
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	36	1	17	2	Y	4					6
							4	9									
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	152	1	449	2	Y	6					12
							7	9									

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286908 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 7685

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY OU #1 WELL #: 2 RRCID -> 291247 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7584 - 7779

04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	45	1	137	2	N	-0-					-0-
05	223	X	223	-0-	-0-	-0-	57	1	166	2	N	-0-					-0-
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	58	1	156	2	N	-0-					-0-
07	234	X	234	-0-	-0-	-0-	69	1	165	2	N	-0-					-0-
08	239	X	239	-0-	-0-	-0-	56	1	183	2	N	-0-					-0-
*09	216	X	216	-0-	-0-	-0-	65	1	151	2	N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH OU B WELL #: 1 RRCID -> 291392 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7378 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	62	1	564	2	N	-0-					-0-
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	83	1	534	2	N	-0-					-0-
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	89	1	503	2	N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	126	1	546	2	N	-0-					-0-
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	74	1	541	2	N	-0-					-0-
09	600	N	531	-0-	-69	-0-	100	1	431	2	N	-0-					-0-

GINN HEIRS #1 WELL #: 2 RRCID -> 291482 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6820 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293198 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7282 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3869	-0-	869	1861	409	1	3460	2	Y	-0-					-0-
05	5906	X	4045	-0-	-1861	-0-	570	1	3475	2	Y	-0-					-0-
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	515	1	2746	2	Y	-0-					-0-
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	682	1	2828	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	421	1	2865	2	Y	-0-					-0-
*09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	887	1	3676	2	Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 3575 - 3580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

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-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2022 - WELL PLUGGED 9/1/2022

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	51	1	226	2	N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	68	1	260	2	N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	65	1	225	2	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	69	1	214	2	N	-0-					-0-
*08	341	N	284	-0-	-57	-0-	70	1	214	2	N	-0-					-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	70	1	194	2	N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

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-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					149
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					149
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					149
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					149
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					149

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					97
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					97
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					97
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					97
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					97

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					220
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					220
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					220
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					220
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					220
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					220

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					151
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					151
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					151
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					151
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					151
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					151

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	58	1	74	9	N	67					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*07	3100	N	3795	-0-	695	695	3769	2	26	9	N	24					137
*08	2682	N	1987	-0-	-695	-0-	1987	2			N	-0-					137
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

04	2010	N	1968	-0-	-42	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
*09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1858	3	12	9	N	11					46
05	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	1658	3	33	9	N	30					76
06	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	1770	3	17	9	N	15					91
07	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	1781	3	17	9	N	15					106
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1723	3	48	9	N	44					150
09	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	1701	3	1	9	N	1					151

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 6420 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7950 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/26/2022

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
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
05	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
06	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
07	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					7
05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					7
06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					7
07	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					7
08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					7
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					7

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
05	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
06	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
07	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
05	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
06	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
07	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
08	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					13
05	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					13
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					13
07	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					13
08	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					13
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					13

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
06	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					3
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					3
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					3
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					3
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					3
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					3

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
05	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
06	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					18
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					18
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					18
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					18
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					18
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					18

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
07	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					5
05	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					5
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					5
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					5
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					5
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					5

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	15958	2			N	-0-					-0-
05	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	14028	2			N	-0-					-0-
06	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
07	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
08	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

04	DLQ G-10		673	-0-	673	3939	673	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	1672	-0-	272	4211	20	1	1652	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1535	-0-	-1465	2746	17	1	1518	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1168	-0-	-1932	814	13	1	1155	2	Y	-0-					-0-
08	1788	N	974	-0-	-814	-0-	11	1	963	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

04	DLQ G-10		70	-0-	70	410	70	2			Y	-0-					-0-
05	493	N	83	-0-	-410	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	2	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	3	1	239	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	N	-0-					-0-
	05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	279	2	N	-0-					-0-
	06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
	07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
	08	217	N	158	-0-	-59	-0-	6	1	152	2	N	-0-					-0-
*	09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
	04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
	04	180	N	139	-0-	-41	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-
	05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	N	-0-					-0-
	06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
	07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	-0-					-0-
	08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-					-0-
	09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

04	7260	X	1645	-0-	-5615	-0-	75	1	1570	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	746	-0-	-6756	-0-	28	1	718	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	802	-0-	-6458	-0-	42	1	760	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	920	-0-	-4877	-0-	49	1	871	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3367	-0-	-1066	-0-	137	1	3230	2	N	-0-					-0-
*09	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	100	1	1691	2	N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

04	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	103	1	2158	2	N	-0-					-0-
05	891	X	891	-0-	-0-	-0-	34	1	857	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	352	-0-	-1958	-0-	18	1	334	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	190	-0-	-2197	-0-	10	1	180	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	183	-0-	-2204	-0-	7	1	176	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	101	-0-	-2149	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	90	1	1884	2	N	-0-					42
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	43	1	1080	2	N	-0-					42
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	83	1	1516	2	N	-0-					42
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	85	1	1502	2	N	-0-					42
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	75	1	1761	2	N	-0-					42
*09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	49	1	828	2	N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

04	840	N	646	-0-	-194	-0-	30	1	616	2	N	-0-					-0-
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	30	1	754	2	N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	48	1	881	2	N	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	58	1	1021	2	N	-0-					-0-
08	775	N	403	-0-	-372	-0-	16	1	387	2	N	-0-					-0-
09	930	N	892	-0-	-38	-0-	50	1	842	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					40
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					40
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					40
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					40
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					40
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					40

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490 N	2422	-0-	-68	-0-	111	1	2311	2	N	-0-					-0-
05	2542 N	2388	-0-	-154	-0-	91	1	2297	2	N	-0-					-0-
06	2520 N	2380	-0-	-140	-0-	124	1	2256	2	N	-0-					-0-
07	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	141	1	2501	2	N	-0-					-0-
08	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	108	1	2544	2	N	-0-					-0-
*09	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	165	1	2788	2	N	-0-					-0-

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					2
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					2
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					2
07	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					2
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					2
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					2

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					46
05	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					46
06	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					46
07	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6933	2	2	9	N	2					48
08	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					48
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					48

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
05	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
07	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
08	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
05	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
06	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
08	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					50
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					50
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					50
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					50
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					50
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					50

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3050	-0-	50	1888	3050	2			N	-0-					-0-
05	4183	X	2295	-0-	-1888	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
07	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					10
05	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					10
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					10
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					10
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					10
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					10

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
05	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
08	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	4080 X	4028	-0-	-52	-0-	184	1	3844	2	N	-0-					95
05	4216 X	4165	-0-	-51	-0-	159	1	4006	2	N	-0-					95
06	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	220	1	4018	2	N	-0-					95
07	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	236	1	4170	2	N	-0-					95
08	4216 X	3964	-0-	-252	-0-	162	1	3802	2	N	-0-					95
*09	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	239	1	4034	2	N	-0-					95

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650 X	4476	-0-	-174	-0-	205	1	4271	2	N	-0-					22
05	4805 X	4780	-0-	-25	-0-	182	1	4598	2	N	-0-					22
06	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	253	1	4609	2	N	-0-					22
07	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	261	1	4618	2	N	-0-					22
08	4774 X	4417	-0-	-357	-0-	180	1	4237	2	N	-0-					22
09	4860 X	4714	-0-	-146	-0-	264	1	4450	2	N	-0-					22

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

04	3840	X	3815	-0-	-25	-0-	174	1	3641	2	N	-0-					12
05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	156	1	3929	2	N	-0-					12
06	3750	X	2034	-0-	-1716	-0-	106	1	1928	2	N	-0-					12
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					12
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					12
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

04	840	N	800	-0-	-40	-0-	37	1	763	2	N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	33	1	826	2	N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	44	1	802	2	N	-0-					-0-
07	837	N	811	-0-	-26	-0-	43	1	768	2	N	-0-					-0-
08	868	N	774	-0-	-94	-0-	32	1	742	2	N	-0-					-0-
09	840	N	762	-0-	-78	-0-	43	1	719	2	N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

04	3600	X	2907	-0-	-693	-0-	133	1	2774	2	N	-0-					88
05	3720	X	3078	-0-	-642	-0-	117	1	2961	2	N	-0-					88
06	3450	X	3163	-0-	-287	-0-	165	1	2998	2	N	-0-					88
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	175	1	3089	2	N	-0-					88
08	3069	X	2732	-0-	-337	-0-	111	1	2621	2	N	-0-					88
*09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	192	1	3228	2	N	-0-					88

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	2	N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	23	1	588	2	N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	N	-0-					-0-
08	620	N	559	-0-	-61	-0-	23	1	536	2	N	-0-					-0-
09	630	N	531	-0-	-99	-0-	30	1	501	2	N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	176	1	3678	2	N	-0-					56
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	154	1	3886	2	N	-0-					56
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	204	1	3721	2	N	-0-					56
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	225	1	3975	2	N	-0-					56
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	165	1	3882	2	N	-0-					56
*09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	230	1	3873	2	N	-0-					56

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	69	1	1442	2	N	-0-					115
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	61	1	1537	2	N	-0-					115
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	84	1	1526	2	N	-0-					115
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	85	1	1509	2	N	-0-	115	1			-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	47	1	1107	2	N	-0-					-0-
*09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	87	1	1469	2	N	-0-					-0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	47	1	977	2	N	-0-					224
05	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	40	1	1004	2	N	-0-					224
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	57	1	1048	2	N	-0-					224
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	58	1	1029	2	N	-0-					224
08	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	42	1	987	2	N	-0-					224
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	63	1	1054	2	N	-0-					224

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	2	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	191	1	3990	2	N	-0-					-0-
05	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	167	1	4214	2	N	-0-					-0-
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	233	1	4242	2	N	-0-					-0-
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	250	1	4424	2	N	-0-					-0-
08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	190	1	4473	2	N	-0-					-0-
*09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	259	1	4362	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
04	3300	X	3093	-0-	-207	-0-	141	1	2952	2	N	-0-					88
05	3410	X	3360	-0-	-50	-0-	128	1	3232	2	N	-0-					88
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	177	1	3219	2	N	-0-					88
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	177	1	3131	2	N	-0-					88
08	3348	X	3122	-0-	-226	-0-	127	1	2995	2	N	-0-					88
09	3390	X	3322	-0-	-68	-0-	186	1	3136	2	N	-0-					88

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

04	420	N	399	-0-	-21	-0-	14	1	375	2	Y	9	4	1			12
							10	9									
05	279	N	172	-0-	-107	-0-	4	1	165	2	Y	3	2	1			13
							3	9									
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	5	1	123	2	Y	4	11	1			6
							4	9									
07	403	N	111	-0-	-292	-0-	2	1	99	2	Y	9	6	1			9
							10	9									
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	8	1	471	2	Y	14	10	1			13
							15	9									
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	224	2	Y	11	11	1			13
							12	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					187
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					187
06	4410	X	2832	-0-	-1578	-0-	2832	2			N	-0-					187
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					187
*08	4557	X	3520	-0-	-1037	-0-	3520	2			N	-0-					187
09	4140	X	3181	-0-	-959	-0-	3181	2			N	-0-					-0-

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

04	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					262
05	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					262
06	1590	X	514	-0-	-1076	-0-	514	2			N	-0-					262
07	7471	X	4452	-0-	-3019	-0-	4452	2			N	-0-					262
*08	7471	X	3977	-0-	-3494	-0-	3977	2			N	-0-					262
09	7230	X	1872	-0-	-5358	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					123
05	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					123
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	1			N	-0-					123
07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					123
*08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					123
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					123

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9665	2	17	9	N	15					90
05	8618	X	6878	-0-	-1740	-0-	6872	2	6	9	N	5	73	1			22
06	9990	X	3142	-0-	-6848	-0-	3122	2	20	9	N	18					40
07	10323	X	8909	-0-	-1414	-0-	8889	2	20	9	N	18					58
08	10323	X	8380	-0-	-1943	-0-	8346	2	34	9	N	31					89
09	9690	X	4553	-0-	-5137	-0-	4517	2	36	9	N	33	73	1			49

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
04	4860	X	4358	-0-	-502	-0-	4327	2	31	9	N	28					80
05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6461	2	64	9	N	58	105	1			33
06	6000	X	4511	-0-	-1489	-0-	4485	2	26	9	N	24					57
07	6200	X	3343	-0-	-2857	-0-	3314	2	29	9	N	26					83
08	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6401	2	48	9	N	44					127
09	6000	X	5885	-0-	-115	-0-	5867	2	18	9	N	16	86	1			57

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8250	X	7409	-0-	-841	-0-	258	1	7066	2	Y	77	74	1			65
							85	9									
05	8525	X	5864	-0-	-2661	-0-	152	1	5643	2	Y	63	71	1			57
							69	9									
06	8040	X	4828	-0-	-3212	-0-	173	1	4615	2	Y	36	48	1			45
							40	9									
07	8308	X	7570	-0-	-738	-0-	170	1	7327	2	Y	66	56	1			55
							73	9									
08	8184	X	7880	-0-	-304	-0-	132	1	7663	2	Y	77	55	1			77
							85	9									
*09	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	293	1	8127	2	Y	72	57	1			92
							79	9									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10800	X	9272	-0-	-1528	-0-	324	1	8847	2	Y	92	92	1			83
							101	9									
05	11067	X	8637	-0-	-2430	-0-	224	1	8327	2	Y	78	85	1			76
							86	9									
06	10470	X	6442	-0-	-4028	-0-	231	1	6155	2	Y	51	66	1			61
							56	9									
07	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	264	1	11336	2	Y	89	75	1			75
							98	9									
08	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	182	1	10574	2	Y	104	74	1			105
							114	9									
*09	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	346	1	9623	2	Y	91	79	1			117
							100	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4320	X	4053	-0-	-267	-0-	141	1	3866	2	Y	42	38	1			37
							46	9									
05	4464	X	3764	-0-	-700	-0-	98	1	3627	2	Y	35	41	1			31
							39	9									
06	4290	X	2402	-0-	-1888	-0-	86	1	2287	2	Y	26	28	1			29
							29	9									
07	4433	X	3990	-0-	-443	-0-	90	1	3852	2	Y	44	37	1			36
							48	9									
08	4433	X	3341	-0-	-1092	-0-	56	1	3261	2	Y	22	33	1			25
							24	9									
09	4050	X	3403	-0-	-647	-0-	117	1	3244	2	Y	38	15	1			48
							42	9									

DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	4862	-0-	-1018	-0-	166	1	4551	2	Y	132	126	1			135
							145	9									
05	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	130	1	4820	2	Y	161	129	1			167
							177	9									
06	4920	X	3035	-0-	-1885	-0-	106	1	2817	2	Y	102	150	1			119
							112	9									
07	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	140	1	6028	2	Y	188	149	1			158
							207	9									
08	5115	X	4755	-0-	-360	-0-	76	1	4444	2	Y	214	158	1			214
							235	9									
09	4950	X	4604	-0-	-346	-0-	153	1	4246	2	Y	186	161	1			239
							205	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
04	7140	X	3708	-0-	-3432	-0-	129	1	3535	2	Y	40	30	1			48
							44	9									
05	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	218	1	8102	2	Y	39	32	1			55
							43	9									
06	6630	X	3677	-0-	-2953	-0-	132	1	3523	2	Y	20	47	1			28
							22	9									
07	6541	X	5601	-0-	-940	-0-	126	1	5435	2	Y	36	32	1			32
							40	9									
08	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	146	1	8517	2	Y	48	32	1			48
							53	9									
09	7860	X	5126	-0-	-2734	-0-	177	1	4919	2	Y	27	36	1			39
							30	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
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	82	1	2236	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	61	1	2265	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
06	2310	N	1683	-0-	-627	-0-	61	1	1616	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	59	1	2528	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
08	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	39	1	2252	2	Y	9	7	1			10
							10	9									
*09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	66	1	1828	2	Y	10	8	1			12
							11	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	204	2	36	9	Y	33	79	1			33
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					33
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	179	2	17	9	Y	15					48
07	248	N	168	-0-	-80	-0-	128	2	40	9	Y	36	79	1			5
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	146	2	24	9	Y	22					27
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					27

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
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	84	1	2295	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
05	2480	N	2339	-0-	-141	-0-	61	1	2275	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
06	2280	N	1483	-0-	-797	-0-	54	1	1427	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	65	1	2780	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	38	1	2242	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
*09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	86	1	2399	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

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
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	18	1	482	2	Y	10	5	1			14
							11	9									
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	40	1	1492	2	Y	9	6	1			17
							10	9									
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	56	1	1497	2	Y	7	15	1			9
							8	9									
07	3100	N	3402	-0-	302	302	77	1	3315	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
08	2869	N	2567	-0-	-302	-0-	43	1	2517	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
09	1560	N	1182	-0-	-378	-0-	41	1	1134	2	Y	6	5	1			9
							7	9									

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SLANT OPERATING, LLC 786697
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330		1375	-0-	-1955	-0-	1375	2			N	-0-					35
05	3441		1348	-0-	-2093	-0-	1348	2			N	-0-					35
06	3330		852	-0-	-2478	-0-	852	2			N	-0-					35
07	3257	R	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					35
08	1550	#	946	-0-	-604	-0-	946	2			N	-0-					35
09	0		670	-0-	670	670	670	2			N	-0-					35

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	39	1	341	2	Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	45	1	413	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	426	-0-	-144	-0-	43	1	383	2	Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	54	1	462	2	Y	-0-					-0-
08	589	X	530	-0-	-59	-0-	60	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	450	X	376	-0-	-74	-0-	39	1	337	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	72	1	643	2	Y	1	4	1			11
							1	9									
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	73	1	655	2	Y	-0-					11
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	66	1	585	2	Y	-0-					11
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	74	1	627	2	Y	-0-	11	1			-0-
08	713	N	504	-0-	-209	-0-	57	1	447	2	Y	-0-					-0-
*09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	98	1	796	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	111	-0-	-219	-0-	11	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	30	-0-	-90	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
DAVIS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	17	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	111	-0-	-129	-0-	11	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	2	Y	-0-					-0-
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

04	120 N	70	-0-	-50	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					7
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					7
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					7
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	2	Y	-0-					7
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	211	1	1541	2	Y	-0-					7
*09	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	298	1	2455	2	Y	-0-					7

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

04	1290 X	938	-0-	-352	-0-	938	2			N	-0-					20
05	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					20
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					20
07	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					20
08	1333 X	6	-0-	-1327	-0-	6	2			N	-0-					20
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					20

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOUGLASS (RODESSA) //CONT.// 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	635		428	-0-	-207	-0-	428	2			N	-0-					162
05	313	R	313	-0-	-0-	-0-	29	1	284	2	N	-0-					162
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	2	N	-0-					162
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	105	1	303	2	N	-0-					162
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	105	1	303	2	N	-0-					162
09	390	N	176	-0-	-214	-0-	20	1	156	2	N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					33
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					28
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					28
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					28
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					28
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					28
09	450	N	314	-0-	-136	-0-	314	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
04	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	139	1	1373	2	Y	-0-					17
05	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	145	1	1436	2	Y	-0-					17
06	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	133	1	1311	2	Y	-0-					17
07	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	140	1	1316	2	Y	-0-					17
08	1581	N	1316	-0-	-265	-0-	1316	2			Y	-0-					17
09	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	1428	2			Y	-0-					17

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	134	1	1331	2	Y	-0-					16
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	146	1	1449	2	Y	-0-					16
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	135	1	1336	2	Y	-0-					16
07	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	124	1	1166	2	Y	-0-					16
08	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	1325	2			Y	-0-					16
*09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					16

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	329	1	3261	2	Y	3					7
							3	9									
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	318	1	3152	2	Y	-0-					7
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	307	1	3029	2	Y	-0-					7
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	320	1	3005	2	Y	-0-					7
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					7
*09	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			Y	-0-					7

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	1378	-0-	-2132	-0-	126	1	1249	2	Y	3					7
							3	9									
05	3627	X	2301	-0-	-1326	-0-	211	1	2090	2	Y	-0-					7
06	3510	X	1986	-0-	-1524	-0-	183	1	1801	2	Y	2					9
							2	9									
07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	380	1	3568	2	Y	-0-					9
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					9
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					9

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3400	-0-	-620	-0-	312	1	3086	2	Y	2					7
							2	9									
05	4154	X	3622	-0-	-532	-0-	332	1	3289	2	Y	1					8
							1	9									
06	4020	X	3178	-0-	-842	-0-	292	1	2885	2	Y	1					9
							1	9									
07	3844	X	3382	-0-	-462	-0-	325	1	3057	2	Y	-0-					9
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					9
09	3510	X	2314	-0-	-1196	-0-	2314	2			Y	-0-					9

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1498	-0-	-242	-0-	137	1	1361	2	Y	-0-					34
05	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	138	1	1373	2	Y	-0-					34
06	1680	N	1461	-0-	-219	-0-	134	1	1327	2	Y	-0-					34
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	152	1	1433	2	Y	-0-					34
08	1519	N	1216	-0-	-303	-0-	1216	2			Y	-0-					34
*09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					34

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	176	1	1745	2	Y	2					6
							2	9									
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	189	1	1875	2	Y	-0-					6
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	168	1	1653	2	Y	1					7
							1	9									
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	194	1	1824	2	Y	-0-					7
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					7
*09	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					7

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
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	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
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					84
05	682	N	344	-0-	-338	-0-	344	2			N	-0-					84
06	720	N	262	-0-	-458	-0-	262	2			N	-0-					84
07	558	N	220	-0-	-338	-0-	220	2			N	-0-					84
08	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					84
*09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	4	1	498	2	N	-0-					84

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					12
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					12
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					12
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					12
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					12
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					12

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			-0-
07	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2022

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	477	1	1613	2	N	-0-					145
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1939	2	11	9	N	10					155
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	110	1	1810	2	N	-0-					155
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	383	1	1498	2	N	-0-					155
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	383	1	1498	2	N	-0-					155
*09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	168	1	1547	2	N	-0-					155

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

04	960	N	886	-0-	-74	-0-	12	1	872	2	N	2					142
							2	9									
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	100	1	1258	2	N	-0-					142
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	76	1	1612	2	N	-0-					142
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					142
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					142
*09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	166	1	1694	2	N	-0-					142

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
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					90
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	N	-0-					90
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	26	1	434	2	N	-0-					90
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	55	1	286	2	N	-0-					90
08	465	N	345	-0-	-120	-0-	55	1	286	2	N	4					94
							4	9									
09	450	N	176	-0-	-274	-0-	15	1	161	2	N	-0-					94

HAYTER ESTATE WELL #: RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2019

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					154
05	1116	N	807	-0-	-309	-0-	807	2			N	-0-					154
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	97	1	1544	2	N	-0-					154
07	899	N	247	-0-	-652	-0-	40	1	207	2	N	-0-					154
08	806	N	247	-0-	-559	-0-	40	1	207	2	N	-0-					154
*09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	127	1	1318	2	N	-0-					154

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

04	3210	X	3154	-0-	-56	-0-	85	1	3069	2	N	-0-					27
05	3317	X	2550	-0-	-767	-0-	2550	2			N	-0-					27
06	3570	X	2767	-0-	-803	-0-	2767	2			N	-0-					27
07	3689	X	2720	-0-	-969	-0-	428	1	2292	2	N	-0-					27
08	3689	X	2720	-0-	-969	-0-	428	1	2292	2	N	-0-					27
09	3150	X	2672	-0-	-478	-0-	198	1	2474	2	N	-0-					27

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					45
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					45
06	2970	X	2891	-0-	-79	-0-	2891	2			N	-0-					45
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					45
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	431	1	2754	2	N	-0-					45
09	2970	X	2925	-0-	-45	-0-	2925	2			N	-0-					45

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	48	1	1758	2	N	-0-					150
05	2387	N	1821	-0-	-566	-0-	1821	2			N	-0-					150
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					150
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	347	1	1872	2	N	-0-					150
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	347	1	1872	2	N	-0-					150
*09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	179	1	2259	2	N	-0-					150

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

04	1650	X	1165	-0-	-485	-0-	16	1	1149	2	N	-0-					112
05	1798	X	616	-0-	-1182	-0-	45	1	571	2	N	-0-					112
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					112
07	1798	X	595	-0-	-1203	-0-	595	2			N	-0-					112
08	1426	X	595	-0-	-831	-0-	595	2			N	-0-					112
09	3000	X	2112	-0-	-888	-0-	189	1	1923	2	N	-0-					112

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

04	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	177	1	6396	2	N	-0-					124
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4828	2	1	9	N	1					125
06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					125
07	5363	X	4425	-0-	-938	-0-	694	1	3731	2	N	-0-					125
08	5363	X	4425	-0-	-938	-0-	694	1	3731	2	N	-0-					125
09	5190	X	4407	-0-	-783	-0-	325	1	4082	2	N	-0-					125

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	96	1	3494	2	N	-0-					23
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					23
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					23
07	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	659	1	3542	2	N	-0-					23
08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	659	1	3542	2	N	-0-					23
*09	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	299	1	3761	2	N	-0-					23

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09	0		916	-0-	916	916	916	2			N	-0-					-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

04	360	N	172	-0-	-188	-0-	172	2			N	-0-					92
05	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					92
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					92
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					92
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					92
09	0		644	-0-	644	644	644	2			N	-0-					92

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	420	N	296	-0-	-124	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	0		259	-0-	259	259	259	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					61
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					61
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					61
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					61
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					61
09	1170	N	770	-0-	-400	-0-	692	2	78	9	N	71	71	1			61

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09	870	N	774	-0-	-96	-0-	774	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

04	1590	N	1337	-0-	-253	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1060	-0-	-304	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1190	-0-	-310	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	961	-0-	-434	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	847	-0-	-207	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	931	-0-	-269	-0-	931	2			N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					17
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					17
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					17
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					17
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					17
09	0		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					48
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					48
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					48
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					48
08	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					48
09	0		891	-0-	891	891	891	2			N	-0-					48

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	0		453	-0-	453	453	453	2			N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					129
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					129
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					129
07	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2			N	-0-					129
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					129
09	0		1102	-0-	1102	1102	1102	2			N	-0-					129

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					92
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					92
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					92
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					92
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					92
09	0		455	-0-	455	455	455	2			N	-0-					92

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					139
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					139
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					139
07	651	N	209	-0-	-442	-0-	209	2			N	-0-					139
08	527	N	216	-0-	-311	-0-	216	2			N	-0-					139
09	0		259	-0-	259	259	259	2			N	-0-					139

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

04	3000	N	3110	-0-	110	110	3110	2			N	-0-					110
05	3100	N	3166	-0-	66	176	3166	2			N	-0-					110
06	2296	N	2120	-0-	-176	-0-	2120	2			N	-0-					110
07	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					110
08	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					110
09	0		1430	-0-	1430	1430	1342	2	88	9	N	80					190

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

04	660	N	479	-0-	-181	-0-	479	2			N	-0-					115
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					115
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					115
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					115
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					115
*09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					115

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

LITTLE ROBERT WELL #: RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	1542	-0-	-1758	-0-	1542	2			N	-0-					230
05	3410	X	1839	-0-	-1571	-0-	1839	2			N	-0-					230
06	3300	X	1574	-0-	-1726	-0-	1574	2			N	-0-					230
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					230
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					230
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					230

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7142	2	1	9	N	1					120
05	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					120
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					120
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					120

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
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	927	-0-	-220	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	508	-0-	-512	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
08	930	N	571	-0-	-359	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	0		425	-0-	425	425	425	2			N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					179
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					179
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					179
07	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	2			N	-0-					179
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					179
09	0		384	-0-	384	384	384	2			N	-0-					179

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

04	1530	N	962	-0-	-568	-0-	962	2			N	-0-					334
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					334
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					334
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					334
08	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					334
09	0		2442	-0-	2442	2442	2442	2			N	-0-					334

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

04	870	N	804	-0-	-66	-0-	81	1	723	2	Y	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	96	1	868	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	773	-0-	-97	-0-	78	1	695	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	757	-0-	-80	-0-	80	1	677	2	Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	95	1	731	2	Y	13					13
							14	9									
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	76	1	633	2	Y	-0-					13

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	88	1	783	2	Y	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	78	1	695	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	631	-0-	-149	-0-	64	1	567	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	92	1	768	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	705	-0-	-70	-0-	81	1	624	2	Y	-0-					-0-
*09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	77	1	642	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	88	1	778	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	89	1	791	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	88	1	782	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	835	-0-	-64	-0-	89	1	746	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	612	-0-	-256	-0-	70	1	542	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	561	-0-	-309	-0-	60	1	501	2	Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

04	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	112	1	994	2	Y	-0-					47
05	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	119	1	1059	2	Y	-0-					47
06	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	113	1	1008	2	Y	-0-					47
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	122	1	1026	2	Y	14	55	1			6
							15	9									
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	137	1	1056	2	Y	-0-					6
*09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	123	1	1005	2	Y	-0-					6

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	157	1	1399	2	Y	11	26	1			7
							12	9									
05	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	155	1	1381	2	Y	-0-					7
06	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	153	1	1360	2	Y	-0-					7
07	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	161	1	1356	2	Y	-0-					7
08	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	172	1	1320	2	Y	-0-					7
09	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	161	1	1317	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	616	1	5468	2	Y	-0-					12
05	1550	X	1302	-0-	-248	-0-	131	1	1171	2	Y	-0-					12
06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	221	1	1984	2	Y	3					15
							3	9									
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	456	1	3845	2	Y	1					16
							1	9									
08	6293	X	3027	-0-	-3266	-0-	357	1	2670	2	Y	-0-	13	1			3
09	6090	X	2	-0-	-6088	-0-	2	2			Y	-0-					3

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	70	1	627	2	Y	-0-	17	1			10
05	744	N	713	-0-	-31	-0-	71	1	638	2	Y	4					14
							4	9									
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	69	1	617	2	Y	15					29
							17	9									
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	75	1	627	2	Y	-0-	16	1			13
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	80	1	615	2	Y	-0-	10	1			3
*09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	75	1	614	2	Y	-0-					3

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	34	1	302	2	Y	-0-					7
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	34	1	303	2	Y	2					9
							2	9									
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	33	1	294	2	Y	-0-					9
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	35	1	294	2	Y	-0-	9	1			-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	38	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	34	1	280	2	Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	103	1	913	2	Y	10					20
							11	9									
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	111	1	988	2	Y	16					36
							18	9									
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	110	1	979	2	Y	1					37
							1	9									
07	1054	N	830	-0-	-224	-0-	88	1	741	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
08	1116	N	709	-0-	-407	-0-	83	1	626	2	Y	-0-					37
09	1080	N	914	-0-	-166	-0-	100	1	814	2	Y	-0-					37

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
04	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	121	1	1075	2	Y	-0-					16
05	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	127	1	1130	2	Y	33					49
							36	9									
06	1320	N	1137	-0-	-183	-0-	115	1	1022	2	Y	-0-					49
07	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	117	1	989	2	Y	1					50
							1	9									
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	142	1	1101	2	Y	-0-	22	1			28
*09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	120	1	984	2	Y	-0-					28

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	92	1	818	2	Y	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	126	1	1131	2	Y	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	97	1	860	2	Y	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	119	1	996	2	Y	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	124	1	957	2	Y	2					2
							2	9									
*09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	114	1	934	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	126	1	1117	2	Y	4					6
							4	9									
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	132	1	1176	2	Y	-0-					6
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	89	1	793	2	Y	-0-					6
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	132	1	1108	2	Y	-0-					6
08	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	133	1	1027	2	Y	-0-					6
*09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	120	1	987	2	Y	-0-					6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	129	1	1142	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	103	1	925	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	963	-0-	-237	-0-	96	1	867	2	Y	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	154	1	1292	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	954	-0-	-69	-0-	109	1	845	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	822	-0-	-138	-0-	87	1	735	2	Y	-0-					-0-

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
04	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	145	1	1291	2	Y	-0-					16
05	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	150	1	1338	2	Y	-0-					16
06	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	145	1	1289	2	Y	1					17
							1	9									
07	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	137	1	1153	2	Y	-0-					17
08	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	155	1	1195	2	Y	-0-	17	1			-0-
*09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	155	1	1272	2	Y	-0-					-0-

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
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	40	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	62	1	522	2	Y	1					1
							1	9									
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	82	1	658	2	Y	8					9
							9	9									
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	58	1	506	2	Y	-0-					9

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

04	330 N	314	-0-	-16	-0-	32 1	282 2	Y	-0-	6 1		-0-
05	341 N	257	-0-	-84	-0-	26 1	231 2	Y	-0-			-0-
06	330 N	197	-0-	-133	-0-	20 1	177 2	Y	-0-			-0-
07	310 N	220	-0-	-90	-0-	23 1	197 2	Y	-0-			-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	43 1	334 2	Y	-0-			-0-
*09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	33 1	271 2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

04	420 N	348	-0-	-72	-0-	35 1	313 2	Y	-0-			-0-
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	39 1	344 2	Y	-0-			-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	39 1	352 2	Y	-0-			-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	44 1	372 2	Y	-0-			-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	46 1	354 2	Y	-0-			-0-
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	43 1	357 2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

04	1140 N	1001	-0-	-139	-0-	101 1	900 2	Y	-0-	6 1		-0-
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	115 1	1031 2	Y	-0-			-0-
06	1020 N	997	-0-	-23	-0-	101 1	896 2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	851	-0-	-172	-0-	90 1	761 2	Y	-0-			-0-
08	1147 N	975	-0-	-172	-0-	112 1	863 2	Y	-0-			-0-
*09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	108 1	886 2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
04	1170	N	989	-0-	-181	-0-	100	1	889	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	806	-0-	-310	-0-	82	1	724	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	104	1	923	2	Y	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	109	1	914	2	Y	1					1
							1	9									
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	120	1	922	2	Y	-0-					1
*09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	111	1	907	2	Y	-0-					1

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	319	1	2839	2	Y	-0-					15
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	328	1	2922	2	Y	27					42
							30	9									
06	3180	X	3024	-0-	-156	-0-	307	1	2717	2	Y	-0-					42
07	3286	X	3007	-0-	-279	-0-	320	1	2687	2	Y	-0-					42
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	365	1	2812	2	Y	-0-	32	1			10
09	3000	X	2899	-0-	-101	-0-	317	1	2582	2	Y	-0-					10

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
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	125	1	1110	2	Y	-0-	15	1			12
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	119	1	1065	2	Y	3					15
							3	9									
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	112	1	994	2	Y	11					26
							12	9									
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	111	1	929	2	Y	-0-	16	1			10
08	1178	N	968	-0-	-210	-0-	111	1	856	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
09	1110	N	902	-0-	-208	-0-	98	1	804	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	531	-0-	-729	-0-	53	1	477	2	Y	1	17	1			3
							1	9									
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	52	1	468	2	Y	1					4
							1	9									
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	46	1	406	2	Y	7					11
							8	9									
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	57	1	480	2	Y	-0-	5	1			6
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	72	1	550	2	Y	-0-	5	1			1
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	79	1	647	2	Y	-0-					1

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	92	-0-	-238	-0-	10	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	457	X	457	-0-	-0-	-0-	45	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	330	X	230	-0-	-100	-0-	23	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	364	X	364	-0-	-0-	-0-	38	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	182	-0-	-283	-0-	20	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	162	-0-	-78	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	128	1	1136	2	Y	-0-					24
05	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	140	1	1252	2	Y	-0-					24
06	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	128	1	1138	2	Y	1					25
							1	9									
07	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	138	1	1158	2	Y	-0-					25
08	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	135	1	1041	2	Y	20	36	1			9
							22	9									
09	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	132	1	1084	2	Y	1					10
							1	9									

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
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	Y	-0-					-0-
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	193	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	371	-0-	-139	-0-	37	1	334	2	Y	-0-					20
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	102	1	894	2	Y	-0-					20
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	156	1	1383	2	Y	-0-					20
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	193	1	1615	2	Y	-0-					20
08	992	N	791	-0-	-201	-0-	91	1	697	2	Y	3					23
							3	9									
09	1530	N	630	-0-	-900	-0-	68	1	562	2	Y	-0-					23

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	37	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	41	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	120	1	1009	2	Y	-0-					-0-
08	801	X	801	-0-	-0-	-0-	92	1	709	2	Y	-0-					-0-
*09	649	X	649	-0-	-0-	-0-	71	1	578	2	Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1065	-0-	-165	-0-	108	1	957	2	Y	-0-	16	1			7
05	1116	N	902	-0-	-214	-0-	91	1	811	2	Y	-0-					7
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	92	1	821	2	Y	13					20
							14	9									
07	1116	N	860	-0-	-256	-0-	92	1	768	2	Y	-0-	10	1			10
08	899	N	708	-0-	-191	-0-	82	1	626	2	Y	-0-	9	1			1
09	930	N	648	-0-	-282	-0-	71	1	577	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	134	1	1191	2	Y	-0-					8
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	143	1	1272	2	Y	-0-					8
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	161	1	1422	2	Y	11					19
							12	9									
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	188	1	1576	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	170	1	1302	2	Y	-0-					19
09	1380	N	965	-0-	-415	-0-	105	1	860	2	Y	-0-					19

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	54	1	483	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	52	1	469	2	Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	54	1	477	2	Y	9					9
							10	9									
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	67	1	563	2	Y	-0-					9
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	71	1	548	2	Y	-0-					9
*09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	541	2	Y	-0-					9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	108	1	959	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	650	-0-	-497	-0-	65	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	142	1	1256	2	Y	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	148	1	1246	2	Y	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	150	1	1155	2	Y	2					2
							2	9									
09	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	126	1	1025	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	151	1	1348	2	Y	-0-					1
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	150	1	1334	2	Y	17					18
							19	9									
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	146	1	1297	2	Y	-0-					18
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	172	1	1443	2	Y	-0-					18
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	184	1	1413	2	Y	4	15	1			7
							4	9									
09	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	153	1	1247	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	129	1	1148	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	147	1	1311	2	Y	-0-					1
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	152	1	1349	2	Y	2					3
							2	9									
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	164	1	1375	2	Y	-0-	2	1			1
08	1457	N	581	-0-	-876	-0-	65	1	516	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1410	N	535	-0-	-875	-0-	55	1	480	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	65	1	576	2	Y	-0-					15
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	70	1	628	2	Y	-0-					15
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	71	1	627	2	Y	-0-					15
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	80	1	671	2	Y	-0-					15
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	83	1	635	2	Y	3					18
							3	9									
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	77	1	632	2	Y	-0-					18

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	66	1	586	2	Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	66	1	586	2	Y	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	68	1	595	2	Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	67	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	72	1	563	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	541	-0-	-59	-0-	58	1	483	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

04	930	N	892	-0-	-38	-0-	90	1	802	2	Y	-0-					11
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	107	1	951	2	Y	4	14	1			1
							4	9									
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	99	1	878	2	Y	-0-					1
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	103	1	867	2	Y	-0-					1
08	1054	N	960	-0-	-94	-0-	110	1	850	2	Y	-0-					1
09	990	N	944	-0-	-46	-0-	102	1	833	2	Y	8					9
							9	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	83	1	737	2	Y	-0-	10	1			10
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	92	1	817	2	Y	7					17
							8	9									
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	89	1	791	2	Y	25					42
							28	9									
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	97	1	813	2	Y	-0-	21	1			21
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	105	1	811	2	Y	-0-	17	1			4
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	96	1	789	2	Y	-0-					4

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
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	95	1	843	2	Y	-0-					23
05	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	102	1	909	2	Y	22					45
							24	9									
06	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	115	1	1018	2	Y	-0-					45
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	223	1	1876	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	233	1	1791	2	Y	-0-	37	1			8
*09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	207	1	1692	2	Y	-0-					8

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
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	74	1	656	2	Y	-0-					8
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	79	1	704	2	Y	-0-					8
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	71	1	632	2	Y	-0-					8
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	77	1	645	2	Y	-0-					8
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	81	1	627	2	Y	-0-					8
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	72	1	584	2	Y	-0-					8

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	110	1	975	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	113	1	1008	2	Y	-0-					3
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	104	1	924	2	Y	-0-					3
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	102	1	856	2	Y	-0-					3
08	1116	N	643	-0-	-473	-0-	75	1	567	2	Y	1					4
							1	9									
09	1020	N	885	-0-	-135	-0-	95	1	790	2	Y	-0-	4	1			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	100	1	887	2	Y	-0-					5
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	118	1	1052	2	Y	-0-					5
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	104	1	923	2	Y	9					14
							10	9									
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	115	1	964	2	Y	-0-					14
08	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	116	1	890	2	Y	-0-					14
09	1050	N	802	-0-	-248	-0-	88	1	714	2	Y	-0-					14

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	101	1	898	2	Y	-0-					8
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	100	1	889	2	Y	-0-					8
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	97	1	859	2	Y	9					17
							10	9									
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	113	1	951	2	Y	-0-					17
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	126	1	970	2	Y	-0-					17
*09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	107	1	877	2	Y	-0-					17

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	148	1	1310	2	Y	-0-					11
05	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	137	1	1213	2	Y	-0-					11
06	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	148	1	1312	2	Y	-0-					11
07	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	144	1	1210	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	173	1	1330	2	Y	2					13
							2	9									
*09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	175	1	1427	2	Y	-0-					13

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
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	62	1	551	2	Y	-0-					8
05	682	N	575	-0-	-107	-0-	58	1	517	2	Y	-0-					8
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	62	1	546	2	Y	-0-					8
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	73	1	615	2	Y	-0-					8
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	75	1	581	2	Y	-0-					8
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	59	1	479	2	Y	-0-					8

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
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	93	1	825	2	Y	-0-					13
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	93	1	831	2	Y	-0-					13
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	92	1	816	2	Y	-0-					13
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	98	1	828	2	Y	9					22
							10	9									
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	100	1	772	2	Y	-0-					22
*09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	95	1	777	2	Y	-0-					22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	66	1	589	2	Y	-0-					1
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	66	1	584	2	Y	-0-					1
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	66	1	585	2	Y	-0-					1
07	682	N	615	-0-	-67	-0-	65	1	550	2	Y	-0-					1
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	89	1	686	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
09	660	N	649	-0-	-11	-0-	71	1	578	2	Y	-0-					4

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
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	33	1	288	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	35	1	293	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	18	-0-	-222	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	165	1	1468	2	Y	5	21	1			3
							6	9									
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	163	1	1456	2	Y	1					4
							1	9									
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	171	1	1516	2	Y	-0-					4
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	192	1	1614	2	Y	-0-					4
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	218	1	1678	2	Y	1					5
							1	9									
09	1680	N	1503	-0-	-177	-0-	165	1	1338	2	Y	-0-					5

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
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	67	1	593	2	Y	-0-					20
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	100	1	893	2	Y	1					21
							1	9									
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	108	1	954	2	Y	-0-					21
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	116	1	975	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	124	1	959	2	Y	-0-					21
*09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	118	1	965	2	Y	-0-					21

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
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					7
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	17	1	160	2	Y	-0-					7
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	62	1	541	2	Y	-0-					7
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					7
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	100	1	722	2	Y	-0-					7
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	83	1	684	2	Y	-0-					7

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
04	1950	N	1538	-0-	-412	-0-	155	1	1383	2	Y	-0-					9
05	1984	N	793	-0-	-1191	-0-	80	1	713	2	Y	-0-					9
06	1800	N	1260	-0-	-540	-0-	127	1	1133	2	Y	-0-					9
07	1581	N	1163	-0-	-418	-0-	123	1	1039	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	137	1	1067	2	Y	-0-					9
*09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	143	1	1193	2	Y	-0-					9

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

04	1230	N	1060	-0-	-170	-0-	107	1	953	2	Y	-0-					11
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	108	1	965	2	Y	-0-	11	1			-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	108	1	962	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	118	1	998	2	Y	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	132	1	1007	2	Y	-0-					-0-
*09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	133	1	1092	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

04	1440	N	1013	-0-	-427	-0-	102	1	911	2	Y	-0-					10
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	157	1	1400	2	Y	-0-					10
06	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	112	1	994	2	Y	-0-					10
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	186	1	1556	2	Y	-0-					10
08	1550	N	926	-0-	-624	-0-	102	1	824	2	Y	-0-					10
09	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	113	1	963	2	Y	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

04	150	N	128	-0-	-22	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					3
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	Y	-0-					3
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					3
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	11	1	96	2	Y	-0-					3
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	12	1	96	2	Y	-0-					3
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					3

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	117	1	1042	2	Y	5	8	1			8
							6	9									
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	125	1	1116	2	Y	-0-					8
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	121	1	1073	2	Y	-0-					8
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	123	1	1034	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	126	1	974	2	Y	4					12
							4	9									
09	1200	N	1008	-0-	-192	-0-	109	1	899	2	Y	-0-	10	1			2

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
04	960	N	895	-0-	-65	-0-	91	1	804	2	Y	-0-					8
05	1643	N	811	-0-	-832	-0-	82	1	729	2	Y	-0-					8
06	840	N	566	-0-	-274	-0-	57	1	509	2	Y	-0-					8
07	930	N	563	-0-	-367	-0-	60	1	503	2	Y	-0-					8
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	104	1	800	2	Y	-0-					8
*09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	108	1	883	2	Y	-0-					8

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	176	1	1563	2	Y	-0-					11
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	178	1	1614	2	Y	50					61
							55	9									
06	3000	N	3016	-0-	16	16	305	1	2711	2	Y	-0-					61
07	1875	N	1859	-0-	-16	-0-	196	1	1662	2	Y	1	1	8			61
							1	9									
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	450	1	3417	2	Y	4	52	1			13
							4	9									
*09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	363	1	2984	2	Y	-0-					13

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

04	1230	N	974	-0-	-256	-0-	98	1	876	2	Y	-0-					11
05	1271	N	1000	-0-	-271	-0-	101	1	899	2	Y	-0-					11
06	1050	N	921	-0-	-129	-0-	93	1	828	2	Y	-0-					11
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	103	1	864	2	Y	-0-					11
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	118	1	911	2	Y	-0-					11
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	108	1	882	2	Y	-0-					11

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	105	1	929	2	Y	-0-					16
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	133	1	1189	2	Y	-0-					16
06	990	N	733	-0-	-257	-0-	73	1	647	2	Y	12					28
							13	9									
07	1054	N	321	-0-	-733	-0-	34	1	286	2	Y	1					29
							1	9									
08	1178	N	381	-0-	-797	-0-	42	1	325	2	Y	13	26	1			16
							14	9									
*09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	110	1	921	2	Y	-0-					16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	155	1	1377	2	Y	5					7
							6	9									
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	139	1	1233	2	Y	-0-					7
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	140	1	1243	2	Y	-0-					7
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	131	1	1105	2	Y	-0-					7
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	170	1	1288	2	Y	-0-					7
*09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	187	1	1531	2	Y	-0-					7

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	116	1	1035	2	Y	-0-					4
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	116	1	1033	2	Y	-0-					4
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	106	1	942	2	Y	5					9
							6	9									
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	99	1	834	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
08	1147	N	836	-0-	-311	-0-	97	1	739	2	Y	-0-					9
*09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	127	1	1039	2	Y	-0-					9

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	734	-0-	-376	-0-	74	1	660	2	Y	-0-	4	1			1
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	99	1	874	2	Y	1					2
							1	9									
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	124	1	1098	2	Y	3					5
							3	9									
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	122	1	1019	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
08	961	N	819	-0-	-142	-0-	94	1	725	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	990	N	802	-0-	-188	-0-	87	1	715	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	12	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	162	-0-	-86	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	15	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	68	-0-	-87	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	99	-0-	-171	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					11
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	27	1	243	2	Y	-0-					11
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	27	1	238	2	Y	-0-					11
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	242	2	Y	-0-					11
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	29	1	225	2	Y	-0-					11
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	24	1	200	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	26	1	227	2	Y	-0-					13
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	2	Y	-0-					13
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	164	1	1436	2	Y	-0-					13
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	49	1	412	2	Y	-0-					13
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	38	1	290	2	Y	-0-	13	1			-0-
09	750	N	333	-0-	-417	-0-	36	1	297	2	Y	-0-					-0-

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	86	1	765	2	Y	-0-					40
05	899	N	873	-0-	-26	-0-	88	1	785	2	Y	-0-					40
06	870	N	793	-0-	-77	-0-	80	1	713	2	Y	-0-					40
07	868	N	357	-0-	-511	-0-	38	1	319	2	Y	-0-					40
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					40
*09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	116	1	999	2	Y	-0-					40

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	225	1	1996	2	Y	21					27
							23	9									
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	214	1	1900	2	Y	-0-					27
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	217	1	1926	2	Y	-0-					27
07	2325	N	2043	-0-	-282	-0-	217	1	1825	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
08	2108	N	1883	-0-	-225	-0-	216	1	1667	2	Y	-0-					27
09	2130	N	1862	-0-	-268	-0-	204	1	1658	2	Y	-0-					27

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
04	2100	N	1947	-0-	-153	-0-	197	1	1750	2	Y	-0-					7
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	266	1	2368	2	Y	-0-					7
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	250	1	2220	2	Y	-0-					7
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	255	1	2143	2	Y	-0-					7
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	270	1	2079	2	Y	15					22
							17	9									
*09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	241	1	1976	2	Y	-0-					22

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	236	1	2099	2	Y	11	16	1			8
							12	9									
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	245	1	2185	2	Y	-0-					8
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	235	1	2085	2	Y	-0-					8
07	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	242	1	2035	2	Y	-0-					8
08	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	254	1	1953	2	Y	-0-					8
09	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	231	1	1896	2	Y	-0-					8

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	135	1	1201	2	Y	-0-					2
05	1426	N	786	-0-	-640	-0-	79	1	707	2	Y	-0-					2
06	1440	N	1119	-0-	-321	-0-	113	1	1004	2	Y	2					4
							2	9									
07	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	143	1	1198	2	Y	-0-					4
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	156	1	1200	2	Y	-0-					4
*09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	145	1	1188	2	Y	-0-					4

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
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	108	1	962	2	Y	1	18	1			10
							1	9									
05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	109	1	972	2	Y	4					14
							4	9									
06	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	107	1	950	2	Y	12					26
							13	9									
07	1116	N	883	-0-	-233	-0-	94	1	787	2	Y	2	16	1	1	8	11
							2	9									
08	1085	N	911	-0-	-174	-0-	105	1	806	2	Y	-0-	10	1			1
09	1080	N	966	-0-	-114	-0-	105	1	861	2	Y	-0-					1

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	78	1	688	2	Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	53	1	450	2	Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	37	1	303	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	412	-0-	-338	-0-	44	1	368	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	156	1	1387	2	Y	-0-	22	1			15
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	176	1	1570	2	Y	4					19
							4	9									
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	156	1	1386	2	Y	14					33
							15	9									
07	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	157	1	1320	2	Y	1	22	1	1	8	11
							1	9									
08	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	164	1	1261	2	Y	-0-	9	1			2
09	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	151	1	1237	2	Y	-0-					2

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
04	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	118	1	1052	2	Y	-0-					19
05	1333	N	1167	-0-	-166	-0-	117	1	1047	2	Y	3	21	1			1
							3	9									
06	1230	N	911	-0-	-319	-0-	92	1	819	2	Y	-0-					1
07	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	126	1	1060	2	Y	-0-					1
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	141	1	1088	2	Y	-0-					1
*09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	126	1	1028	2	Y	8					9
							9	9									

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
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	196	1	1744	2	Y	-0-					47
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	174	1	1559	2	Y	1	45	1			3
							1	9									
06	1890	N	1550	-0-	-340	-0-	156	1	1394	2	Y	-0-					3
07	1953	N	1607	-0-	-346	-0-	171	1	1436	2	Y	-0-					3
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	218	1	1677	2	Y	-0-					3
*09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	170	1	1395	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	1200	N	895	-0-	-305	-0-	90	1	801	2	Y	4					7
							4	9									
05	1178	N	777	-0-	-401	-0-	79	1	698	2	Y	-0-					7
06	1080	N	873	-0-	-207	-0-	89	1	784	2	Y	-0-					7
07	930	N	771	-0-	-159	-0-	82	1	689	2	Y	-0-					7
08	775	N	589	-0-	-186	-0-	68	1	521	2	Y	-0-					7
09	870	N	608	-0-	-262	-0-	67	1	541	2	Y	-0-					7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	86	1	762	2	Y	-0-					9
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	82	1	728	2	Y	-0-					9
06	960	N	756	-0-	-204	-0-	77	1	679	2	Y	-0-					9
07	868	N	792	-0-	-76	-0-	84	1	707	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
08	806	N	746	-0-	-60	-0-	86	1	660	2	Y	-0-					9
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	80	1	651	2	Y	-0-					9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	840	-0-	-60	-0-	85	1	755	2	Y	-0-	20	1			12
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	98	1	876	2	Y	3					15
							3	9									
06	900	N	865	-0-	-35	-0-	86	1	765	2	Y	13					28
							14	9									
07	868	N	822	-0-	-46	-0-	87	1	734	2	Y	1	17	1	1	8	11
							1	9									
08	961	N	759	-0-	-202	-0-	87	1	672	2	Y	-0-	9	1			2
09	870	N	830	-0-	-40	-0-	90	1	740	2	Y	-0-					2

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
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	139	1	1239	2	Y	7	22	1			4
							8	9									
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	141	1	1259	2	Y	1					5
							1	9									
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	134	1	1186	2	Y	-0-					5
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	148	1	1246	2	Y	-0-					5
08	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	156	1	1204	2	Y	-0-					5
09	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	141	1	1155	2	Y	-0-					5

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
04	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	127	1	1129	2	Y	-0-					36
05	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	128	1	1146	2	Y	-0-					36
06	1290	N	1104	-0-	-186	-0-	113	1	991	2	Y	-0-					36
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	138	1	1169	2	Y	19	47	1			8
							21	9									
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	136	1	1046	2	Y	-0-					8
*09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	136	1	1112	2	Y	-0-					8

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	107	1	951	2	Y	-0-					46
05	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	105	1	935	2	Y	-0-					46
06	1050	N	977	-0-	-73	-0-	99	1	878	2	Y	-0-					46
07	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	113	1	944	2	Y	-0-					46
08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	114	1	880	2	Y	-0-					46
09	990	N	972	-0-	-18	-0-	106	1	866	2	Y	-0-					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010	N	1940	-0-	-70	-0-	195	1	1736	2	Y	8	22	1			5
							9	9									
05	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	198	1	1757	2	Y	1					6
							1	9									
06	1890	N	1781	-0-	-109	-0-	181	1	1600	2	Y	-0-					6
07	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	206	1	1732	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	214	1	1649	2	Y	1					7
							1	9									
*09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	183	1	1504	2	Y	-0-					7

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

04	270	N	235	-0-	-35	-0-	24	1	211	2	Y	-0-					15
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	23	1	209	2	Y	-0-	15	1			-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	22	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	23	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	24	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	21	1	172	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

04	1020	N	965	-0-	-55	-0-	97	1	861	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
05	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	102	1	913	2	Y	-0-					9
06	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	103	1	913	2	Y	-0-					9
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	107	1	903	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	112	1	865	2	Y	4					13
							4	9									
09	1020	N	854	-0-	-166	-0-	93	1	761	2	Y	-0-	11	1			2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

04	300	N	274	-0-	-26	-0-	28	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	297	2	Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	32	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	234	-0-	-107	-0-	27	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	154	-0-	-176	-0-	17	1	137	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	153	1	1364	2	Y	1	21	1			29
							1	9									
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	155	1	1381	2	Y	9					38
							10	9									
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	148	1	1312	2	Y	26					64
							29	9									
07	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	160	1	1345	2	Y	-0-	41	1			23
08	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	174	1	1342	2	Y	1	20	1			4
							1	9									
09	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	158	1	1293	2	Y	-0-					4

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	123	1	1091	2	Y	-0-					7
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	121	1	1082	2	Y	-0-					7
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	124	1	1098	2	Y	-0-					7
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	121	1	1018	2	Y	-0-					7
08	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	131	1	1011	2	Y	-0-					7
09	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	119	1	976	2	Y	-0-					7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	156	1	1389	2	Y	-0-					56
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	154	1	1373	2	Y	26	76	1			6
							29	9									
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	152	1	1346	2	Y	-0-					6
07	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	155	1	1304	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
08	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	171	1	1313	2	Y	-0-					6
09	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	159	1	1302	2	Y	-0-					6

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

04	T. A.		98	-0-	98	208	10	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	562	X	354	-0-	-208	-0-	36	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	324	X	324	-0-	-0-	-0-	33	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	32	1	268	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		323	-0-	323	323	38	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		295	-0-	295	618	32	1	263	2	Y	-0-					-0-

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	39	1	342	2	Y	-0-					12
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	39	1	347	2	Y	-0-					12
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	36	1	316	2	Y	-0-					12
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	39	1	326	2	Y	-0-					12
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	41	1	313	2	Y	-0-	12	1			-0-
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	36	1	297	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	134	1	1187	2	Y	-0-					27
05	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	134	1	1191	2	Y	-0-					27
06	1440	N	1265	-0-	-175	-0-	129	1	1136	2	Y	-0-					27
07	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	136	1	1147	2	Y	-0-					27
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	137	1	1055	2	Y	-0-					27
*09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	127	1	1040	2	Y	-0-					27

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	927	-0-	-93	-0-	94	1	833	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	923	-0-	-69	-0-	93	1	830	2	Y	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	98	1	874	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	961	N	865	-0-	-96	-0-	92	1	773	2	Y	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	114	1	876	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	973	-0-	-17	-0-	106	1	867	2	Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	43	1	379	2	Y	-0-					8
05	527	N	434	-0-	-93	-0-	44	1	390	2	Y	-0-					8
06	510	N	288	-0-	-222	-0-	29	1	259	2	Y	-0-					8
07	434	N	339	-0-	-95	-0-	36	1	303	2	Y	-0-					8
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	40	1	305	2	Y	1					9
							1	9									
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	2	Y	-0-					9

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	90	1	800	2	Y	1					6
							1	9									
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	92	1	823	2	Y	-0-					6
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	89	1	785	2	Y	2					8
							2	9									
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	93	1	783	2	Y	-0-					8
08	930	N	807	-0-	-123	-0-	93	1	714	2	Y	-0-					8
09	870	N	792	-0-	-78	-0-	86	1	706	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	99	1	875	2	Y	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	98	1	874	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	865	-0-	-95	-0-	87	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	108	1	909	2	Y	10	1	8			9
							11	9									
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	105	1	813	2	Y	-0-					9
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	100	1	815	2	Y	-0-					9

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	18	1	138	2	Y	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

04	1620	N	1472	-0-	-148	-0-	148	1	1318	2	Y	5	7	1			8
							6	9									
05	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	152	1	1351	2	Y	-0-					8
06	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	151	1	1349	2	Y	-0-					8
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	175	1	1475	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	182	1	1403	2	Y	6					14
							7	9									
09	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	161	1	1314	2	Y	-0-	11	1			3

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	164	1	1455	2	Y	-0-					25
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	163	1	1459	2	Y	-0-					25
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	160	1	1418	2	Y	29					54
							32	9									
07	1643	N	1414	-0-	-229	-0-	150	1	1262	2	Y	2					56
							2	9									
08	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	157	1	1207	2	Y	12	48	1			20
							13	9									
*09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	168	1	1376	2	Y	2					22
							2	9									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

04	1050	N	973	-0-	-77	-0-	98	1	875	2	Y	-0-					6
05	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	101	1	903	2	Y	3					9
							3	9									
06	990	N	941	-0-	-49	-0-	95	1	846	2	Y	-0-					9
07	992	N	991	-0-	-1	-0-	105	1	886	2	Y	-0-					9
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	115	1	888	2	Y	-0-					9
*09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	105	1	862	2	Y	-0-					9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	136	1	1214	2	Y	-0-					37
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	153	1	1367	2	Y	1	36	1			2
							1	9									
06	1560	N	1412	-0-	-148	-0-	143	1	1269	2	Y	-0-					2
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	154	1	1289	2	Y	-0-					2
08	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	163	1	1256	2	Y	-0-					2
09	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	146	1	1201	2	Y	-0-					2

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

04	1980	N	1896	-0-	-84	-0-	192	1	1704	2	Y	-0-	28	1			-0-
05	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	184	1	1640	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1508	-0-	-472	-0-	153	1	1355	2	Y	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	210	1	1764	2	Y	-0-					-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	225	1	1737	2	Y	-0-					-0-
*09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	203	1	1660	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	138	1	1224	2	Y	-0-					21
05	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	144	1	1284	2	Y	15					36
							17	9									
06	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	130	1	1153	2	Y	1	32	1			5
							1	9									
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	148	1	1243	2	Y	6					11
							7	9									
08	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	161	1	1243	2	Y	4					15
							4	9									
*09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	147	1	1206	2	Y	4					19
							4	9									

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
04	1980	N	1848	-0-	-132	-0-	186	1	1662	2	Y	-0-					8
05	2077	N	1951	-0-	-126	-0-	195	1	1742	2	Y	13					21
							14	9									
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	189	1	1680	2	Y	-0-	17	1			4
07	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	180	1	1516	2	Y	-0-					4
08	1922	N	1373	-0-	-549	-0-	156	1	1217	2	Y	-0-					4
*09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	220	1	1801	2	Y	-0-					4

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	105	1	930	2	Y	-0-					14
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	105	1	937	2	Y	6	18	1			2
							7	9									
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	98	1	872	2	Y	-0-					2
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	102	1	862	2	Y	-0-					2
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	109	1	843	2	Y	-0-					2
*09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	104	1	851	2	Y	6					8
							7	9									

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
04	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	107	1	950	2	Y	-0-					10
05	1116	N	960	-0-	-156	-0-	97	1	863	2	Y	-0-					10
06	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	105	1	935	2	Y	-0-					10
07	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	109	1	917	2	Y	-0-					10
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	117	1	905	2	Y	-0-					10
*09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	109	1	895	2	Y	-0-					10

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
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	121	1	1079	2	Y	-0-					6
05	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	117	1	1037	2	Y	-0-					6
06	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	111	1	982	2	Y	-0-					6
07	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	116	1	978	2	Y	-0-					6
08	930	N	846	-0-	-84	-0-	96	1	750	2	Y	-0-					6
09	900	N	632	-0-	-268	-0-	68	1	564	2	Y	-0-					6

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	55	1	487	2	Y	-0-					24
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	56	1	499	2	Y	3	26	1			1
							3	9									
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	54	1	479	2	Y	-0-					1
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	53	1	448	2	Y	-0-					1
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	62	1	481	2	Y	-0-					1
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	59	1	480	2	Y	7					8
							8	9									

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
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	82	1	731	2	Y	-0-					9
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	84	1	753	2	Y	-0-					9
06	780	N	713	-0-	-67	-0-	72	1	641	2	Y	-0-					9
07	837	N	703	-0-	-134	-0-	75	1	628	2	Y	-0-					9
08	837	N	634	-0-	-203	-0-	74	1	560	2	Y	-0-					9
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	76	1	625	2	Y	-0-					9

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					4
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					4
07	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					4
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	-0-					4
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	130	1	1154	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	128	1	1139	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	122	1	1087	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	127	1	1066	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	136	1	1042	2	Y	-0-					-0-
*09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	119	1	970	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	136	1	1211	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	140	1	1248	2	Y	-0-					8
06	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	130	1	1156	2	Y	-0-					8
07	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	134	1	1128	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	141	1	1084	2	Y	4					12
							4	9									
09	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	131	1	1076	2	Y	-0-	10	1			2

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
04	480	N	136	-0-	-344	-0-	14	1	122	2	Y	-0-					15
05	496	N	338	-0-	-158	-0-	33	1	291	2	Y	13	24	1			4
							14	9									
06	450	N	330	-0-	-120	-0-	33	1	297	2	Y	-0-					4
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	42	1	350	2	Y	-0-					4
08	341	N	176	-0-	-165	-0-	20	1	156	2	Y	-0-					4
*09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	83	1	693	2	Y	20					24
							22	9									

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
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	51	1	454	2	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	52	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	51	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	54	1	455	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	56	1	435	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	424	-0-	-86	-0-	46	1	378	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 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
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	104	1	925	2	Y	7	24	1			4
							8	9									
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	108	1	968	2	Y	1					5
							1	9									
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	99	1	879	2	Y	-0-					5
07	992	N	942	-0-	-50	-0-	100	1	842	2	Y	-0-					5
08	1085	N	950	-0-	-135	-0-	109	1	841	2	Y	-0-					5
09	990	N	861	-0-	-129	-0-	94	1	767	2	Y	-0-					5

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	155	1	1382	2	Y	-0-					3
05	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	159	1	1416	2	Y	-0-					3
06	1860	N	1351	-0-	-509	-0-	137	1	1214	2	Y	-0-					3
07	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	156	1	1307	2	Y	15	1	8			17
							17	9									
08	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	160	1	1223	2	Y	-0-	15	1			2
09	1350	N	1043	-0-	-307	-0-	111	1	932	2	Y	-0-					2

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

04	810	N	704	-0-	-106	-0-	71	1	633	2	N	-0-					30
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	76	1	674	2	N	-0-					30
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	79	1	704	2	N	-0-					30
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	81	1	681	2	N	1	1	8			30
							1	9									
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	90	1	690	2	N	-0-					30
*09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	87	1	719	2	N	-0-					30

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	83	1	736	2	Y	-0-					7
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	87	1	776	2	Y	-0-					7
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	86	1	767	2	Y	-0-					7
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	90	1	757	2	Y	-0-					7
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	97	1	744	2	Y	-0-					7
09	840	N	739	-0-	-101	-0-	81	1	658	2	Y	-0-					7

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
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	145	1	1287	2	Y	4					28
							4	9									
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	158	1	1406	2	Y	-0-					28
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	151	1	1344	2	Y	-0-					28
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	164	1	1376	2	Y	1	25	1	1	8	3
							1	9									
08	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	165	1	1273	2	Y	-0-					3
09	1500	N	1365	-0-	-135	-0-	148	1	1217	2	Y	-0-					3

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1394	-0-	-406	-0-	141	1	1253	2	Y	-0-					17
05	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	153	1	1369	2	Y	5	20	1			2
							6	9									
06	1710	N	1524	-0-	-186	-0-	154	1	1370	2	Y	-0-					2
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	162	1	1362	2	Y	-0-					2
08	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	172	1	1324	2	Y	-0-					2
*09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	170	1	1398	2	Y	6					8
							7	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	2	Y	-0-					9
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	2	Y	-0-					9
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	29	1	258	2	Y	-0-	9	1			-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	32	1	268	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	35	1	271	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	30	1	248	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	161	1	1433	2	Y	1					26
							1	9									
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	165	1	1473	2	Y	18					44
							20	9									
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	163	1	1443	2	Y	1	38	1			7
							1	9									
07	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	170	1	1427	2	Y	7					14
							8	9									
08	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	186	1	1432	2	Y	5					19
							6	9									
09	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	165	1	1347	2	Y	4					23
							4	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	103	1	913	2	Y	-0-					26
05	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	108	1	966	2	Y	4	29	1			1
							4	9									
06	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	103	1	914	2	Y	-0-					1
07	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	107	1	899	2	Y	-0-					1
08	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	116	1	896	2	Y	-0-					1
09	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	109	1	893	2	Y	9					10
							10	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	Y	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

04	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	139	1	1240	2	Y	-0-					11
05	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	141	1	1260	2	Y	-0-					11
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	137	1	1213	2	Y	-0-					11
07	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	144	1	1214	2	Y	-0-					11
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	155	1	1195	2	Y	-0-					11
*09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	135	1	1107	2	Y	-0-					11

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	175	1	1560	2	Y	-0-					3
05	1705	N	1088	-0-	-617	-0-	107	1	968	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
06	1650	N	1343	-0-	-307	-0-	136	1	1207	2	Y	-0-					5
07	1705	N	1093	-0-	-612	-0-	117	1	976	2	Y	-0-					5
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	137	1	1047	2	Y	-0-					5
*09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	198	1	1619	2	Y	-0-					5

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	276	1	2455	2	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2742	-0-	-79	-0-	276	1	2466	2	Y	-0-					-0-
06	2790	N	2691	-0-	-99	-0-	270	1	2401	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	2821	N	2743	-0-	-78	-0-	292	1	2451	2	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	314	1	2414	2	Y	-0-					-0-
09	2700	N	2621	-0-	-79	-0-	286	1	2335	2	Y	-0-					-0-

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

04	2850	X	2834	-0-	-16	-0-	286	1	2548	2	Y	-0-					69
05	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	280	1	2503	2	Y	-0-					69
06	2850	X	2611	-0-	-239	-0-	264	1	2347	2	Y	-0-					69
07	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	290	1	2438	2	Y	-0-					69
08	3007	X	2778	-0-	-229	-0-	319	1	2459	2	Y	-0-					69
09	2820	X	2777	-0-	-43	-0-	298	1	2446	2	Y	30					99
							33	9									

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 #: 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
04	510	N	453	-0-	-57	-0-	46	1	407	2	Y	-0-					24
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	68	1	611	2	Y	-0-	15	1			9
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	80	1	706	2	Y	-0-					9
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	87	1	738	2	Y	-0-					9
08	682	N	298	-0-	-384	-0-	34	1	264	2	Y	-0-					9
09	780	N	550	-0-	-230	-0-	59	1	491	2	Y	-0-					9

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					25
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	9	1	82	2	Y	-0-	15	1			10
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					10
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					10
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	63	1	485	2	Y	-0-					10
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	72	1	594	2	Y	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	61	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	444	-0-	-176	-0-	45	1	399	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	62	1	550	2	Y	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	76	1	636	2	Y	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	78	1	602	2	Y	13					13
							14	9									
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	66	1	539	2	Y	-0-					13

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
04	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	142	1	1264	2	Y	-0-					4
05	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	145	1	1292	2	Y	-0-					4
06	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	142	1	1265	2	Y	-0-					4
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	161	1	1355	2	Y	15	1	8			18
							17	9									
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	172	1	1327	2	Y	-0-	16	1			2
09	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	147	1	1204	2	Y	-0-					2

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	84	1	743	2	Y	-0-					7
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	88	1	781	2	Y	-0-					7
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	87	1	769	2	Y	-0-					7
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	91	1	761	2	Y	-0-					7
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	99	1	765	2	Y	-0-					7
*09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	90	1	739	2	Y	-0-					7

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
04	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	145	1	1293	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	146	1	1306	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	143	1	1272	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	153	1	1287	2	Y	13					13
							14	9									
08	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	164	1	1266	2	Y	-0-	11	1			2
09	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	145	1	1188	2	Y	-0-					2

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

04	1650	N	1543	-0-	-107	-0-	156	1	1387	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	149	1	1333	2	Y	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	161	1	1436	2	Y	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	175	1	1473	2	Y	12					12
							13	9									
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	177	1	1367	2	Y	-0-	10	1			2
09	1590	N	1338	-0-	-252	-0-	145	1	1193	2	Y	-0-					2

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	125	1	1108	2	Y	-0-					74
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	122	1	1083	2	Y	-0-					74
06	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	113	1	1006	2	Y	-0-					74
07	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	127	1	1069	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
08	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	135	1	1039	2	Y	-0-					74
*09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	127	1	1038	2	Y	-0-					74

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	136	1	1205	2	Y	16					24
							18	9									
05	1457	N	1017	-0-	-440	-0-	101	1	898	2	Y	16					40
							18	9									
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	146	1	1297	2	Y	-0-					40
07	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	129	1	1083	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	161	1	1239	2	Y	-0-					40
09	1440	N	1236	-0-	-204	-0-	135	1	1101	2	Y	-0-					40

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1239	-0-	-231	-0-	125	1	1112	2	Y	2					10
							2	9									
05	1054	N	423	-0-	-631	-0-	43	1	377	2	Y	3					13
							3	9									
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	130	1	1152	2	Y	-0-					13
07	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	118	1	998	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
08	434	N	333	-0-	-101	-0-	39	1	294	2	Y	-0-					13
09	1290	N	735	-0-	-555	-0-	79	1	656	2	Y	-0-					13

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
04	600	N	529	-0-	-71	-0-	53	1	476	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	115	-0-	-722	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	109	1	962	2	Y	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	93	1	779	2	Y	11					11
							12	9									
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	99	1	762	2	Y	-0-	9	1			2
09	1080	N	839	-0-	-241	-0-	91	1	748	2	Y	-0-					2

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
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	2	Y	-0-					3
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	19	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	13	1	105	2	Y	-0-					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	912	-0-	-438	-0-	92	1	820	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	101	1	900	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	828	-0-	-192	-0-	84	1	744	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	783	-0-	-147	-0-	83	1	700	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	842	-0-	-150	-0-	96	1	746	2	Y	-0-					-0-
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	114	1	939	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	505	X	505	-0-	-0-	-0-	51	1	454	2	Y	-0-					7
05	571	X	571	-0-	-0-	-0-	49	1	439	2	Y	75					82
							83	9									
06	480	X	394	-0-	-86	-0-	39	1	355	2	Y	-0-					82
07	527	X	356	-0-	-171	-0-	38	1	316	2	Y	2	64	1			20
							2	9									
08	558	N	391	-0-	-167	-0-	46	1	345	2	Y	-0-					20
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	39	1	314	2	Y	-0-					20

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	71	1	620	2	Y	-0-					-0-
06	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	294	1	2608	2	Y	-0-					-0-
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	276	1	2319	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	321	1	2468	2	Y	-0-					1
09	2910	X	2660	-0-	-250	-0-	290	1	2370	2	Y	-0-					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
04	2490	N	75	-0-	-2415	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					2
05	2573	N	234	-0-	-2339	-0-	24	1	210	2	Y	-0-					2
06	2490	N	156	-0-	-2334	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					2
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	69	1	596	2	Y	-0-					2
08	3100	N	3361	-0-	261	261	386	1	2975	2	Y	-0-					2
*09	3000	N	2915	-0-	-85	176	318	1	2597	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	155	1	1374	2	Y	6					8
							7	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	160	1	1421	2	Y	-0-					8
06	1620	N	1397	-0-	-223	-0-	142	1	1255	2	Y	-0-					8
07	1581	N	1332	-0-	-249	-0-	142	1	1190	2	Y	-0-					8
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	187	1	1438	2	Y	-0-					8
*09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	158	1	1290	2	Y	-0-					8

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	163	1	1444	2	Y	-0-					3
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	223	1	1991	2	Y	-0-					3
06	3000	N	3100	-0-	100	100	314	1	2786	2	Y	-0-					3
07	1814	N	1714	-0-	-100	-0-	182	1	1532	2	Y	-0-					3
08	2201	N	1863	-0-	-338	-0-	214	1	1649	2	Y	-0-					3
09	2250	X	1918	-0-	-332	-0-	207	1	1711	2	Y	-0-					3

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
04	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	302	1	2692	2	Y	-0-					52
05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	299	1	2665	2	Y	1	28	1			25
							1	9									
06	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	279	1	2476	2	Y	-0-					25
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	275	1	2315	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
08	2945	N	2137	-0-	-808	-0-	246	1	1891	2	Y	-0-					25
09	2760	N	2218	-0-	-542	-0-	241	1	1977	2	Y	-0-					25

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
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	2	Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	27	1	231	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	25	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	27	1	218	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	147	1	1313	2	N	-0-					135
05	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	145	1	1293	2	N	-0-					135
06	1500	N	1303	-0-	-197	-0-	132	1	1171	2	N	-0-					135
07	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	136	1	1145	2	N	-0-					135
08	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	146	1	1124	2	N	-0-					135
09	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	127	1	1043	2	N	-0-					135

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
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	80	1	714	2	Y	-0-					41
05	837	N	798	-0-	-39	-0-	80	1	718	2	Y	-0-					41
06	840	N	774	-0-	-66	-0-	78	1	695	2	Y	1					42
							1	9									
07	806	N	745	-0-	-61	-0-	79	1	666	2	Y	-0-					42
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	90	1	689	2	Y	7	44	1			5
							8	9									
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	89	1	730	2	Y	-0-					5

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					17
05	32	X	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-					17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
04	2670	N	2511	-0-	-159	-0-	254	1	2257	2	Y	-0-					14
05	2790	N	2496	-0-	-294	-0-	251	1	2245	2	Y	-0-					14
06	2610	N	2527	-0-	-83	-0-	256	1	2269	2	Y	2	13	1			3
							2	9									
07	2604	N	2264	-0-	-340	-0-	240	1	2024	2	Y	-0-					3
08	2511	N	2113	-0-	-398	-0-	241	1	1863	2	Y	8					11
							9	9									
09	2520	N	1433	-0-	-1087	-0-	155	1	1278	2	Y	-0-	9	1			2

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	90	1	796	2	Y	3					15
							3	9									
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	90	1	803	2	Y	-0-					15
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	92	1	813	2	Y	-0-					15
07	930	N	752	-0-	-178	-0-	80	1	672	2	Y	-0-	13	1			2
08	899	N	859	-0-	-40	-0-	99	1	760	2	Y	-0-					2
09	900	N	791	-0-	-109	-0-	86	1	705	2	Y	-0-					2

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1740	N	1108	-0-	-632	-0-	112	1	994	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
05	1643	N	1055	-0-	-588	-0-	106	1	949	2	Y	-0-					5
06	1680	N	1513	-0-	-167	-0-	153	1	1360	2	Y	-0-					5
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	172	1	1449	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	183	1	1406	2	Y	5					10
							6	9									
09	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	141	1	1158	2	Y	-0-	8	1			2

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	86	1	776	2	Y	-0-					5
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	97	1	870	2	Y	-0-					5
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	82	1	725	2	Y	-0-					5
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	74	1	618	2	Y	-0-					5
08	930	N	556	-0-	-374	-0-	64	1	492	2	Y	-0-					5
09	810	N	556	-0-	-254	-0-	61	1	495	2	Y	-0-					5

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
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	173	1	1537	2	Y	-0-					3
05	1984	N	1715	-0-	-269	-0-	173	1	1542	2	Y	-0-					3
06	1710	N	1540	-0-	-170	-0-	156	1	1384	2	Y	-0-					3
07	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	171	1	1438	2	Y	8					11
							9	9									
08	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	183	1	1408	2	Y	-0-					11
*09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	168	1	1376	2	Y	-0-					11

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	174	1	1543	2	Y	-0-					40
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	185	1	1652	2	Y	2	39	1			3
							2	9									
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	163	1	1449	2	Y	-0-					3
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	174	1	1462	2	Y	-0-					3
08	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	185	1	1426	2	Y	-0-					3
09	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	165	1	1351	2	Y	-0-					3

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
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	138	1	1230	2	Y	-0-					7
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	123	1	1102	2	Y	-0-					7
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	108	1	957	2	Y	-0-					7
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	102	1	856	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
08	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	116	1	913	2	Y	-0-					7
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	127	1	1043	2	Y	-0-					7

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
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	97	1	865	2	Y	1					24
							1	9									
05	1147	N	933	-0-	-214	-0-	92	1	823	2	Y	16					40
							18	9									
06	1020	N	791	-0-	-229	-0-	79	1	709	2	Y	3	36	1			7
							3	9									
07	992	N	819	-0-	-173	-0-	86	1	725	2	Y	7					14
							8	9									
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	100	1	773	2	Y	3					17
							3	9									
*09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	95	1	788	2	Y	5					22
							6	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	53	-0-	-187	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	63	-0-	-123	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

04	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	190	1	1686	2	Y	-0-	9	1			-0-
05	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	196	1	1746	2	Y	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	188	1	1671	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	199	1	1676	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	215	1	1656	2	Y	-0-					-0-
*09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	204	1	1668	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	224	1	1993	2	Y	-0-					8
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	221	1	1969	2	Y	-0-					8
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	244	1	2163	2	Y	-0-					8
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	216	1	1813	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	256	1	1971	2	Y	-0-					8
09	2400	N	2042	-0-	-358	-0-	223	1	1819	2	Y	-0-					8

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	3000	N	3229	-0-	229	229	326	1	2903	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3721	-0-	621	850	372	1	3324	2	Y	23	14	1			9
							25	9									
06	3000	N	2936	-0-	-64	786	297	1	2638	2	Y	1					10
							1	9									
07	3568	X	2782	-0-	-786	-0-	296	1	2485	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	3720	X	2814	-0-	-906	-0-	324	1	2489	2	Y	1					11
							1	9									
09	3600	X	2666	-0-	-934	-0-	290	1	2376	2	Y	-0-					11

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

04	210	N	206	-0-	-4	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	32	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	28	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	25	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	202	-0-	-98	-0-	22	1	180	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	228	1	2033	2	Y	-0-					89
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	258	1	2303	2	Y	85	98	1			76
							94	9									
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	256	1	2261	2	Y	-0-					76
07	3100	N	3183	-0-	83	83	338	1	2844	2	Y	1	1	8			76
							1	9									
08	2960	N	2877	-0-	-83	-0-	328	1	2524	2	Y	23	83	1			16
							25	9									
*09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	265	1	2199	2	Y	-0-					16

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

04	1470	N	1150	-0-	-320	-0-	116	1	1034	2	Y	-0-					1
05	1426	N	1026	-0-	-400	-0-	104	1	922	2	Y	-0-					1
06	1290	N	995	-0-	-295	-0-	101	1	894	2	Y	-0-					1
07	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	109	1	914	2	Y	13	1	8			13
							14	9									
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	118	1	913	2	Y	-0-					13
*09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	106	1	867	2	Y	-0-					13

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

04	630	N	496	-0-	-134	-0-	50	1	446	2	Y	-0-					12
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	49	1	446	2	Y	-0-					12
06	570	N	445	-0-	-125	-0-	45	1	400	2	Y	-0-					12
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	52	1	435	2	Y	-0-					12
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	53	1	412	2	Y	-0-					12
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	51	1	417	2	Y	-0-					12

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

04	330	X	125	-0-	-205	-0-	13	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	341	X	74	-0-	-267	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	240	X	134	-0-	-106	-0-	14	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	248	X	104	-0-	-144	-0-	11	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	11	1	93	2	Y	-0-					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					19
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					19
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					19
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	58	1	495	2	Y	-0-					19
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					19

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

04	1140	N	965	-0-	-175	-0-	97	1	860	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
05	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	109	1	978	2	Y	-0-					9
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	100	1	885	2	Y	-0-					9
07	992	N	762	-0-	-230	-0-	81	1	681	2	Y	-0-					9
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	116	1	896	2	Y	5					14
							6	9									
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	102	1	834	2	Y	-0-	12	1			2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	197	1	1751	2	Y	-0-					-0-
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	230	1	2056	2	Y	30	19	1			11
							33	9									
06	2070	N	1723	-0-	-347	-0-	175	1	1548	2	Y	-0-					11
07	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	212	1	1771	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
08	2294	N	1863	-0-	-431	-0-	212	1	1651	2	Y	-0-					11
*09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	187	1	1525	2	Y	-0-					11

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	39	1	345	2	Y	-0-					7
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	39	1	352	2	Y	-0-					7
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	39	1	346	2	Y	-0-					7
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	40	1	333	2	Y	-0-					7
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	43	1	330	2	Y	19					26
							21	9									
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	38	1	309	2	Y	-0-					26

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1563	-0-	-177	-0-	157	1	1397	2	Y	8	25	1			5
							9	9									
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	172	1	1523	2	Y	-0-					5
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	213	1	1886	2	Y	-0-					5
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	235	1	1977	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	250	1	1925	2	Y	-0-					5
09	2100	N	1955	-0-	-145	-0-	214	1	1741	2	Y	-0-					5

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
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					3
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	12	1	94	2	Y	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	151	1	1341	2	Y	-0-					3
05	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	124	1	1107	2	Y	-0-					3
06	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	130	1	1156	2	Y	7					10
							8	9									
07	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	134	1	1127	2	Y	7	1	8			16
							8	9									
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	166	1	1271	2	Y	-0-	13	1			3
*09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	163	1	1336	2	Y	-0-					3

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
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	139	1	1233	2	Y	-0-					19
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	147	1	1314	2	Y	1					20
							1	9									
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	138	1	1222	2	Y	-0-	19	1			1
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	164	1	1381	2	Y	-0-					1
08	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	161	1	1223	2	Y	-0-					1
09	1350	N	1053	-0-	-297	-0-	114	1	939	2	Y	-0-					1

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	295	1	2629	2	Y	-0-					13
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	284	1	2535	2	Y	-0-					13
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	230	1	2039	2	Y	2	12	1			3
							2	9									
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	230	1	1943	2	Y	-0-					3
08	2821	N	2262	-0-	-559	-0-	259	1	1992	2	Y	10					13
							11	9									
*09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	262	1	2166	2	Y	-0-	10	1			3

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
04	330	N	228	-0-	-102	-0-	23	1	205	2	Y	-0-					3
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	29	1	262	2	Y	-0-					3
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	155	1	1384	2	Y	-0-					3
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	231	1	1941	2	Y	9	1	8			11
							10	9									
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	305	1	2348	2	Y	-0-					11
*09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	259	1	2115	2	Y	1					12
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	138	1	1229	2	Y	4					31
							4	9									
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	157	1	1394	2	Y	-0-					31
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	146	1	1291	2	Y	-0-					31
07	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	130	1	1097	2	Y	-0-	28	1			3
08	1550	N	1189	-0-	-361	-0-	136	1	1053	2	Y	-0-					3
09	1440	N	1008	-0-	-432	-0-	109	1	899	2	Y	-0-					3

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	164	1	1459	2	Y	-0-					25
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	165	1	1475	2	Y	-0-	15	1			10
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	159	1	1408	2	Y	-0-					10
07	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	170	1	1426	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	178	1	1373	2	Y	-0-					10
09	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	156	1	1281	2	Y	-0-					10

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	129	1	1148	2	Y	-0-					5
05	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	123	1	1097	2	Y	-0-					5
06	1440	N	915	-0-	-525	-0-	93	1	822	2	Y	-0-					5
07	1333	N	590	-0-	-743	-0-	62	1	520	2	Y	7					12
							8	9									
08	1209	N	392	-0-	-817	-0-	45	1	347	2	Y	-0-					12
09	930	N	354	-0-	-576	-0-	39	1	315	2	Y	-0-					12

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	981	-0-	-9	-0-	99	1	882	2	Y	-0-					18
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	108	1	964	2	Y	-0-					18
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	107	1	946	2	Y	1					19
							1	9									
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	119	1	1003	2	Y	3	1	8			21
							3	9									
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	136	1	1045	2	Y	27	37	1			11
							30	9									
*09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	123	1	1008	2	Y	-0-					11

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
04	870	N	690	-0-	-180	-0-	70	1	620	2	Y	-0-					2
05	868	N	753	-0-	-115	-0-	76	1	677	2	Y	-0-					2
06	750	N	698	-0-	-52	-0-	71	1	627	2	Y	-0-					2
07	713	N	589	-0-	-124	-0-	63	1	526	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	744	N	560	-0-	-184	-0-	64	1	496	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	525	-0-	-165	-0-	57	1	468	2	Y	-0-					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	280	2	Y	-0-					1
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	28	1	248	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	58	-0-	-152	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	29	-0-	-281	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	72	-0-	-207	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	141	1	1255	2	Y	-0-					14
05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	140	1	1248	2	Y	-0-					14
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	143	1	1269	2	Y	2	13	1			3
							2	9									
07	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	151	1	1270	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	165	1	1273	2	Y	8					11
							9	9									
09	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	146	1	1194	2	Y	-0-	9	1			2

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	229	1	2031	2	Y	-0-					14
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	239	1	2129	2	Y	-0-					14
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	231	1	2054	2	Y	1	12	1			3
							1	9									
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	246	1	2070	2	Y	-0-					3
08	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	268	1	2065	2	Y	9					12
							10	9									
09	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	244	1	2001	2	Y	-0-	10	1			2

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	205	1	1823	2	Y	-0-					9
05	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	207	1	1842	2	Y	-0-					9
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	198	1	1760	2	Y	-0-					9
07	2108	N	1943	-0-	-165	-0-	207	1	1736	2	Y	-0-					9
08	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	218	1	1679	2	Y	-0-					9
09	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	203	1	1660	2	Y	-0-					9

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	12	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	157	2	Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	2	Y	-0-					-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	Y	-0-					-0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	50	1	448	2	Y	-0-					3
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	48	1	432	2	Y	-0-					3
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	45	1	397	2	Y	-0-					3
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	51	1	426	2	Y	9					12
							10	9									
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	49	1	380	2	Y	-0-					12
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	50	1	403	2	Y	-0-					12

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	126	1	1117	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	135	1	1208	2	Y	-0-					6
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	136	1	1208	2	Y	-0-					6
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	145	1	1220	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
08	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	138	1	1059	2	Y	3					9
							3	9									
09	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	129	1	1060	2	Y	-0-	8	1			1

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					14
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					14
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					14
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	Y	-0-					14
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2702	-0-	-238	-0-	273	1	2429	2	Y	-0-					8
05	3038	X	2821	-0-	-217	-0-	284	1	2537	2	Y	-0-					8
06	2910	X	2555	-0-	-355	-0-	259	1	2295	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
07	3007	X	2629	-0-	-378	-0-	279	1	2350	2	Y	-0-					2
08	2821	N	2561	-0-	-260	-0-	294	1	2259	2	Y	7					9
							8	9									
09	2550	N	2411	-0-	-139	-0-	262	1	2149	2	Y	-0-	7	1			2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	148	1	1319	2	Y	-0-					9
05	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	150	1	1341	2	Y	12					21
							13	9									
06	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	148	1	1311	2	Y	-0-	17	1			4
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	162	1	1360	2	Y	-0-					4
08	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	149	1	1126	2	Y	-0-					4
09	1470	N	1157	-0-	-313	-0-	127	1	1030	2	Y	-0-					4

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	213	2	Y	-0-					-0-
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	2	Y	-0-					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	146	1	1302	2	Y	-0-					4
05	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	149	1	1330	2	Y	-0-					4
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	154	1	1362	2	Y	-0-					4
07	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	157	1	1314	2	Y	8					12
							9	9									
08	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	169	1	1305	2	Y	-0-					12
09	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	159	1	1307	2	Y	1					13
							1	9									

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	183	1	1623	2	Y	-0-					26
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	188	1	1675	2	Y	1	25	1			2
							1	9									
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	178	1	1573	2	Y	-0-					2
07	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	188	1	1580	2	Y	-0-					2
08	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	203	1	1562	2	Y	-0-					2
09	1740	N	1637	-0-	-103	-0-	178	1	1459	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3653	-0-	-97	-0-	369	1	3284	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3733	-0-	-111	-0-	376	1	3357	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	363	1	3220	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	3813	X	3635	-0-	-178	-0-	386	1	3248	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3813	X	3620	-0-	-193	-0-	416	1	3204	2	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3454	-0-	-206	-0-	376	1	3078	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	15	1	127	2	Y	-0-					-0-

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	112	1	995	2	Y	3					3
							3	9									
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	131	1	1165	2	Y	-0-					3
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	108	1	964	2	Y	-0-					3
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	123	1	1037	2	Y	2	1	1	1	8	3
							2	9									
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	129	1	999	2	Y	-0-					3
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	112	1	913	2	Y	-0-					3

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	227	1	2017	2	Y	7					50
							8	9									
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	199	1	1774	2	Y	34	74	1			10
							37	9									
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	198	1	1754	2	Y	-0-					10
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	189	1	1591	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	201	1	1549	2	Y	-0-					10
*09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	168	1	1372	2	Y	-0-					10

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	132	1	1172	2	Y	-0-					39
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	147	1	1307	2	Y	-0-					39
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	146	1	1291	2	Y	2					41
							2	9									
07	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	129	1	1088	2	Y	3	1	8			43
							3	9									
08	1364	N	636	-0-	-728	-0-	72	1	552	2	Y	11	50	1			4
							12	9									
09	1320	N	506	-0-	-814	-0-	55	1	451	2	Y	-0-					4

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	128	1	1143	2	Y	-0-					2
05	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	124	1	1101	2	Y	-0-					2
06	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	123	1	1095	2	Y	9					11
							10	9									
07	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	126	1	1059	2	Y	9	1	8			19
							10	9									
08	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	134	1	1034	2	Y	-0-	14	1			5
*09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	136	1	1113	2	Y	-0-					5

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

04	660	N	610	-0-	-50	-0-	62	1	548	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	63	1	563	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	60	1	528	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	63	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	67	1	517	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	61	1	498	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WEAVER GU 1 WELL #: 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
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	119	1	1055	2	Y	-0-					2
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	124	1	1110	2	Y	-0-					2
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	120	1	1064	2	Y	-0-					2
07	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	122	1	1025	2	Y	13					15
							14	9									
08	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	129	1	997	2	Y	-0-	13	1			2
09	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	123	1	1010	2	Y	-0-					2

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2022

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	188	1	1672	2	Y	-0-					3
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	190	1	1693	2	Y	29	21	1			11
							32	9									
06	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	174	1	1541	2	Y	-0-					11
07	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	184	1	1549	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
08	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	192	1	1478	2	Y	-0-					11
09	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	175	1	1438	2	Y	-0-					11

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

04	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	114	1	1017	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	117	1	1046	2	Y	-0-					4
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	115	1	1025	2	Y	-0-					4
07	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	111	1	929	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	119	1	920	2	Y	4					8
							4	9									
09	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	109	1	895	2	Y	-0-	6	1			2

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	307	1	2732	2	Y	-0-					3
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	405	1	3617	2	Y	-0-					3
06	2940	X	2864	-0-	-76	-0-	288	1	2556	2	Y	18					21
							20	9									
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	325	1	2731	2	Y	7	1	8			27
							8	9									
08	4030	X	2923	-0-	-1107	-0-	334	1	2589	2	Y	-0-	24	1			3
09	3900	X	3058	-0-	-842	-0-	332	1	2726	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	132	1	1174	2	Y	2					39
							2	9									
05	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	137	1	1222	2	Y	2					41
							2	9									
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	149	1	1328	2	Y	-0-	33	1			8
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	171	1	1438	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	182	1	1407	2	Y	-0-					8
09	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	159	1	1300	2	Y	1					9
							1	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	267	1	2377	2	Y	-0-					3
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	255	1	2278	2	Y	-0-					3
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	273	1	2421	2	Y	12					15
							13	9									
07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	294	1	2469	2	Y	8	1	8			22
							9	9									
08	2542	N	2488	-0-	-54	-0-	286	1	2202	2	Y	-0-	18	1			4
*09	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	297	1	2437	2	Y	-0-					4

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					34
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					34
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	337	1	2995	2	Y	-0-					2
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	375	1	3345	2	Y	-0-					2
06	3570	X	3361	-0-	-209	-0-	339	1	3014	2	Y	7					9
							8	9									
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	403	1	3384	2	Y	8	1	8			16
							9	9									
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	446	1	3432	2	Y	-0-	12	1			4
09	3600	X	3497	-0-	-103	-0-	381	1	3116	2	Y	-0-					4

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	108	1	959	2	Y	5					11
							6	9									
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	114	1	1021	2	Y	2					13
							2	9									
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	107	1	948	2	Y	9					22
							10	9									
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	120	1	1006	2	Y	1	18	1			5
							1	9									
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	139	1	1071	2	Y	-0-					5
*09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	135	1	1105	2	Y	1					6
							1	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					3
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	113	1	1003	2	Y	-0-					4
05	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	112	1	1003	2	Y	-0-					4
06	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	111	1	985	2	Y	-0-					4
07	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	119	1	999	2	Y	9	1	8			12
							10	9									
08	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	127	1	983	2	Y	-0-					12
*09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	123	1	1005	2	Y	1					13
							1	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	228	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	28	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	26	1	211	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	145	1	1286	2	Y	-0-					49
05	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	149	1	1324	2	Y	-0-					49
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	140	1	1247	2	Y	-0-					49
07	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	157	1	1321	2	Y	-0-					49
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	158	1	1215	2	Y	-0-					49
*09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	147	1	1205	2	Y	-0-					49

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	1650	N	1538	-0-	-112	-0-	156	1	1382	2	Y	-0-					74
05	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	163	1	1450	2	Y	62	80	1			56
							68	9									
06	1650	N	1310	-0-	-340	-0-	133	1	1177	2	Y	-0-					56
07	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	158	1	1325	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
08	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	168	1	1296	2	Y	16	61	1			11
							18	9									
09	1320	N	1184	-0-	-136	-0-	128	1	1056	2	Y	-0-					11

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					15
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					15
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					15
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					15
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					15
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					15

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	209	-0-	-451	-0-	21	1	188	2	Y	-0-					37
05	705	X	705	-0-	-0-	-0-	72	1	633	2	Y	-0-	37	1			-0-
06	550	X	550	-0-	-0-	-0-	56	1	494	2	Y	-0-					-0-
07	527	X	510	-0-	-17	-0-	54	1	456	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	391	-0-	-322	-0-	45	1	346	2	Y	-0-					-0-
*09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	92	1	748	2	Y	-0-					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1321	-0-	-299	-0-	132	1	1170	2	Y	17					74
							19	9									
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	168	1	1498	2	Y	20	86	1			8
							22	9									
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	167	1	1483	2	Y	2					10
							2	9									
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	192	1	1614	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	192	1	1482	2	Y	1					11
							1	9									
*09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	201	1	1646	2	Y	-0-					11

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
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	131	1	1163	2	Y	-0-					47
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	135	1	1205	2	Y	-0-					47
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	125	1	1109	2	Y	-0-					47
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	132	1	1105	2	Y	-0-					47
08	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	139	1	1074	2	Y	-0-					47
09	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	126	1	1036	2	Y	-0-					47

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
04	600	N	485	-0-	-115	-0-	49	1	436	2	Y	-0-					4
05	620	N	528	-0-	-92	-0-	53	1	475	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	53	1	470	2	Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	57	1	476	2	Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	62	1	479	2	Y	-0-					-0-
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	57	1	467	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WEAVER GU 1 WELL #: 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
04	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	186	1	1652	2	Y	5	8	1			8
							6	9									
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	197	1	1754	2	Y	-0-					8
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	175	1	1552	2	Y	-0-					8
07	1891	N	1556	-0-	-335	-0-	165	1	1390	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	203	1	1562	2	Y	5					13
							6	9									
09	1740	N	1636	-0-	-104	-0-	178	1	1458	2	Y	-0-	11	1			2

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
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	41	1	341	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	97	1	736	2	Y	-0-					-0-
*09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	99	1	813	2	Y	-0-					-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3480	-0-	-120	-0-	352	1	3128	2	Y	-0-					15
05	3720	X	3510	-0-	-210	-0-	354	1	3156	2	Y	-0-					15
06	3600	X	3360	-0-	-240	-0-	340	1	3018	2	Y	2	14	1			3
							2	9									
07	3720	X	3432	-0-	-288	-0-	365	1	3066	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	3627	X	3394	-0-	-233	-0-	389	1	2996	2	Y	8					11
							9	9									
09	3480	X	3217	-0-	-263	-0-	350	1	2867	2	Y	-0-	9	1			2

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
04	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	183	1	1628	2	Y	5					20
							6	9									
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	189	1	1688	2	Y	1					21
							1	9									
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	184	1	1631	2	Y	11					32
							12	9									
07	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	200	1	1679	2	Y	3	28	1	1	8	6
							3	9									
08	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	211	1	1624	2	Y	-0-					6
09	1830	N	1613	-0-	-217	-0-	175	1	1437	2	Y	1					7
							1	9									

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	11	1	108	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	15	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	Y	-0-					-0-
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	134	1	1192	2	Y	-0-					17
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	157	1	1392	2	Y	37					54
							41	9									
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	180	1	1597	2	Y	-0-					54
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	199	1	1674	2	Y	1	1	8			54
							1	9									
08	1581	N	1027	-0-	-554	-0-	118	1	909	2	Y	-0-					54
09	1650	N	819	-0-	-831	-0-	89	1	730	2	Y	-0-					54

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	14	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	14	1	115	2	Y	-0-					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	480	-0-	-750	-0-	49	1	431	2	Y	-0-					37
05	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	103	1	896	2	Y	2	37	1			2
							2	9									
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	172	1	1525	2	Y	-0-					2
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	147	1	1236	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	138	1	1063	2	Y	-0-					2
09	1710	N	1147	-0-	-563	-0-	125	1	1022	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	151	1	1346	2	Y	-0-					1
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	156	1	1390	2	Y	-0-					1
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	151	1	1339	2	Y	9					10
							10	9									
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	158	1	1330	2	Y	5	2	8			13
							6	9									
08	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	170	1	1311	2	Y	-0-	11	1			2
09	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	158	1	1292	2	Y	-0-					2

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	115	1	1024	2	Y	5					13
							6	9									
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	114	1	1014	2	Y	5					18
							6	9									
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	111	1	981	2	Y	-0-					18
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	177	1	1486	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	220	1	1691	2	Y	-0-					18
*09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	197	1	1598	2	Y	-0-					18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	207	1	1844	2	Y	-0-					3
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	215	1	1919	2	Y	-0-					3
06	1950	N	1723	-0-	-227	-0-	175	1	1548	2	Y	-0-					3
07	2108	N	1815	-0-	-293	-0-	192	1	1612	2	Y	10	1	8			12
							11	9									
08	2139	N	1864	-0-	-275	-0-	214	1	1650	2	Y	-0-					12
*09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	204	1	1669	2	Y	-0-					12

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	293	1	2603	2	Y	-0-					3
05	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	292	1	2602	2	Y	27	20	1			10
							30	9									
06	2670	N	2510	-0-	-160	-0-	254	1	2256	2	Y	-0-					10
07	2945	N	2720	-0-	-225	-0-	289	1	2430	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	2914	N	2603	-0-	-311	-0-	299	1	2304	2	Y	-0-					10
*09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	274	1	2252	2	Y	-0-					10

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
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-

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
04	614	X	614	-0-	-0-	-0-	59	1	521	2	Y	31					33
							34	9									
05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	38	1	360	2	Y	-0-					33
06	330	X	286	-0-	-44	-0-	29	1	257	2	Y	-0-					33
07	620	X	204	-0-	-416	-0-	21	1	183	2	Y	-0-	33	1			-0-
08	403	N	311	-0-	-92	-0-	36	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	269	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	109	1	966	2	Y	-0-					56
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	106	1	946	2	Y	30	79	1			7
							33	9									
06	1110	N	961	-0-	-149	-0-	97	1	864	2	Y	-0-					7
07	1116	N	939	-0-	-177	-0-	100	1	839	2	Y	-0-					7
08	1023	N	976	-0-	-47	-0-	112	1	864	2	Y	-0-					7
*09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	105	1	856	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	264	1	2350	2	Y	-0-					12
05	2821	N	2673	-0-	-148	-0-	269	1	2404	2	Y	-0-					12
06	2670	N	2487	-0-	-183	-0-	251	1	2234	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
07	2697	N	2576	-0-	-121	-0-	274	1	2301	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	2635	N	2376	-0-	-259	-0-	274	1	2098	2	Y	4					7
							4	9									
09	2490	N	2390	-0-	-100	-0-	261	1	2128	2	Y	1	7	1			1
							1	9									

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
04	2220	N	2077	-0-	-143	-0-	210	1	1867	2	Y	-0-					4
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	233	1	2077	2	Y	27	21	1			10
							30	9									
06	2250	N	2091	-0-	-159	-0-	212	1	1879	2	Y	-0-					10
07	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	224	1	1881	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	250	1	1923	2	Y	-0-					10
09	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	220	1	1805	2	Y	-0-					10

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	66	1	591	2	Y	-0-					76
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	61	1	547	2	Y	-0-					76
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	36	1	316	2	Y	-0-					76
07	434	N	337	-0-	-97	-0-	36	1	301	2	Y	-0-					76
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	48	1	384	2	Y	-0-					76
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	31	1	257	2	Y	-0-					76

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2151	-0-	-69	-0-	217	1	1934	2	N	-0-					165
05	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	220	1	1964	2	N	12	160	1			17
							13	9									
06	2160	N	2090	-0-	-70	-0-	212	1	1878	2	N	-0-					17
07	2232	N	2122	-0-	-110	-0-	226	1	1895	2	N	1	1	8			17
							1	9									
08	2201	N	1949	-0-	-252	-0-	225	1	1724	2	N	-0-					17
09	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	223	1	1830	2	N	-0-					17

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		29	-0-	29	29	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		23	-0-	23	52	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	106	X	54	-0-	-52	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					-0-
*09	23	X	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	132	1	1178	2	Y	-0-					19
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	136	1	1209	2	Y	-0-					19
06	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	127	1	1124	2	Y	-0-					19
07	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	137	1	1150	2	Y	-0-					19
08	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	148	1	1139	2	Y	-0-					19
09	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	135	1	1105	2	Y	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					9
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	14	1	127	2	Y	-0-					9
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					9
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					9
08	124	N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					9
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					9

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	617	1	5496	2	N	-0-					8
05	5704	X	5000	-0-	-704	-0-	500	1	4500	2	N	-0-					8
06	6000	X	4884	-0-	-1116	-0-	495	1	4389	2	N	-0-					8
07	6200	X	5715	-0-	-485	-0-	605	1	5109	2	N	1	1	8			8
							1	9									
08	6200	X	5222	-0-	-978	-0-	590	1	4551	2	N	74	72	1			10
							81	9									
09	6000	X	4914	-0-	-1086	-0-	533	1	4381	2	N	-0-					10

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	153	1	1356	2	Y	-0-					1
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	191	1	1708	2	Y	-0-					1
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	174	1	1541	2	Y	8					9
							9	9									
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	199	1	1670	2	Y	7					16
							8	9									
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	219	1	1689	2	Y	-0-	12	1			4
*09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	194	1	1587	2	Y	-0-					4

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

04	2160	N	1767	-0-	-393	-0-	178	1	1586	2	Y	3					19
							3	9									
05	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	288	1	2570	2	Y	5					24
							6	9									
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	253	1	2249	2	Y	3					27
							3	9									
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	214	1	1798	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
08	2852	N	2729	-0-	-123	-0-	312	1	2394	2	Y	21	40	1			8
							23	9									
*09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	297	1	2448	2	Y	3					11
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	213	1	1898	2	Y	-0-					13
05	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	192	1	1708	2	Y	-0-					13
06	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	193	1	1711	2	Y	2	12	1			3
							2	9									
07	1984	N	1715	-0-	-269	-0-	182	1	1532	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	238	1	1817	2	Y	10					13
							11	9									
*09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	211	1	1733	2	Y	1	11	1			3
							1	9									

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	176	1	1560	2	Y	1					5
							1	9									
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	193	1	1722	2	Y	1					6
							1	9									
06	1710	N	1412	-0-	-298	-0-	143	1	1268	2	Y	1					7
							1	9									
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	204	1	1711	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	214	1	1646	2	Y	20	20	1			7
							22	9									
*09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	156	1	1291	2	Y	1					8
							1	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	76	1	680	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	58	1	516	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	293	-0-	-427	-0-	30	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	409	-0-	-366	-0-	43	1	366	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	448	-0-	-48	-0-	52	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	32	1	258	2	Y	-0-					-0-

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	251	1	2235	2	Y	-0-					14
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	255	1	2279	2	Y	-0-					14
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	249	1	2214	2	Y	2	13	1			3
							2	9									
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	272	1	2289	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	2542	N	2397	-0-	-145	-0-	274	1	2115	2	Y	7					10
							8	9									
09	2460	N	2308	-0-	-152	-0-	250	1	2058	2	Y	-0-	8	1			2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	228	1	2026	2	Y	-0-					-0-
05	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	302	1	2690	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3012	-0-	12	12	305	1	2707	2	Y	-0-					-0-
07	3060	N	3048	-0-	-12	-0-	316	1	2652	2	Y	73	1	8			72
							80	9									
08	3007	X	2970	-0-	-37	-0-	341	1	2629	2	Y	-0-	64	1			8
09	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	314	1	2570	2	Y	-0-					8

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
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	28	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	30	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	312	2	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	39	1	327	2	Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	41	1	318	2	Y	-0-					-0-
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	40	1	331	2	Y	-0-					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2690	-0-	-10	-0-	272	1	2418	2	Y	-0-					3
05	2883	N	2689	-0-	-194	-0-	268	1	2391	2	Y	27	20	1			10
							30	9									
06	2760	N	2480	-0-	-280	-0-	251	1	2229	2	Y	-0-					10
07	2790	N	2458	-0-	-332	-0-	261	1	2196	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	2697	N	2592	-0-	-105	-0-	298	1	2294	2	Y	-0-					10
*09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	276	1	2259	2	Y	-0-					10

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
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	Y	-0-					-0-
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1963	-0-	-167	-0-	198	1	1765	2	Y	-0-					8
05	2170	N	2104	-0-	-66	-0-	210	1	1875	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
06	2040	N	2038	-0-	-2	-0-	206	1	1832	2	Y	-0-					5
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	214	1	1800	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	2108	N	1996	-0-	-112	-0-	228	1	1768	2	Y	-0-					5
09	2040	N	1962	-0-	-78	-0-	213	1	1749	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2593	-0-	-47	-0-	262	1	2331	2	Y	-0-					72
05	2728	X	2638	-0-	-90	-0-	266	1	2371	2	Y	1	32	1			41
							1	9									
06	2730	X	2530	-0-	-200	-0-	256	1	2274	2	Y	-0-					41
07	2821	X	2570	-0-	-251	-0-	273	1	2296	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
08	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	294	1	2266	2	Y	-0-					41
*09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	294	1	2266	2	Y	-0-					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
04	3000	N	3162	-0-	162	637	318	1	2824	2	Y	18					68
							20	9									
05	2758	X	2121	-0-	-637	-0-	214	1	1907	2	Y	-0-	61	1			7
06	2430	X	1828	-0-	-602	-0-	186	1	1642	2	Y	-0-					7
07	2511	X	1740	-0-	-771	-0-	185	1	1555	2	Y	-0-					7
08	2263	X	1598	-0-	-665	-0-	184	1	1414	2	Y	-0-					7
09	2190	X	1572	-0-	-618	-0-	171	1	1401	2	Y	-0-					7

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
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	239	1	2124	2	Y	1					23
							1	9									
05	2480	N	2466	-0-	-14	-0-	248	1	2214	2	Y	4					27
							4	9									
06	2370	N	2362	-0-	-8	-0-	239	1	2123	2	Y	-0-	19	1			8
07	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	255	1	2146	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	259	1	1992	2	Y	-0-					8
*09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	240	1	1969	2	Y	1					9
							1	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	154	1	1371	2	Y	-0-					4
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	156	1	1395	2	Y	-0-					4
06	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	143	1	1266	2	Y	-0-					4
07	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	154	1	1293	2	Y	9					13
							10	9									
08	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	165	1	1270	2	Y	-0-					13
*09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	155	1	1271	2	Y	-0-					13

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3295	-0-	-215	-0-	333	1	2962	2	Y	-0-					37
05	3627	X	3391	-0-	-236	-0-	339	1	3022	2	Y	27	54	1			10
							30	9									
06	3330	X	3118	-0-	-212	-0-	316	1	2802	2	Y	-0-					10
07	3441	X	2826	-0-	-615	-0-	299	1	2526	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	398	1	3063	2	Y	-0-					10
09	3300	X	3142	-0-	-158	-0-	341	1	2801	2	Y	-0-					10

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
04	240	N	126	-0-	-114	-0-	13	1	113	2	Y	-0-					70
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	2	Y	-0-	57	1			13
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	23	1	201	2	Y	-0-					13
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	Y	-0-					13
08	341	N	90	-0-	-251	-0-	10	1	80	2	Y	-0-					13
09	210	N	133	-0-	-77	-0-	14	1	119	2	Y	-0-					13

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	72	1	650	2	Y	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	78	1	731	2	Y	42	30	1			12
							46	9									
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	75	1	678	2	Y	-0-					12
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	82	1	701	2	Y	-0-					12
08	961	X	738	-0-	-223	-0-	83	1	655	2	Y	-0-					12
09	840	X	666	-0-	-174	-0-	71	1	595	2	Y	-0-					12

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	397	1	3534	2	Y	-0-					10
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	411	1	3663	2	Y	-0-					10
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	412	1	3659	2	Y	-0-					10
07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	436	1	3666	2	Y	40	1	8			49
							44	9									
08	4092	X	4007	-0-	-85	-0-	461	1	3546	2	Y	-0-	45	1			4
09	4080	X	3906	-0-	-174	-0-	425	1	3481	2	Y	-0-					4

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
04	1830	N	360	-0-	-1470	-0-	36	1	324	2	N	-0-					125
05	1054	N	335	-0-	-719	-0-	33	1	294	2	N	7					132
							8	9									
06	780	N	226	-0-	-554	-0-	23	1	203	2	N	-0-					132
07	372	N	174	-0-	-198	-0-	19	1	155	2	N	-0-					132
08	341	N	227	-0-	-114	-0-	21	1	165	2	N	37	150	1			19
							41	9									
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	23	1	190	2	N	-0-					19

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	59	1	582	2	Y	-0-					14
05	651	N	525	-0-	-126	-0-	48	1	477	2	Y	-0-					14
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	53	1	526	2	Y	-0-					14
07	651	N	497	-0-	-154	-0-	48	1	449	2	Y	-0-					14
08	527	N	325	-0-	-202	-0-	325	2			Y	-0-					14
09	570	N	447	-0-	-123	-0-	447	2			Y	-0-					14

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3660 X	3314	-0-	-346	-0-	229	1	3085	2	N	-0-					-0-
05	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	247	1	3221	2	N	-0-					-0-
06	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	236	1	3119	2	N	-0-					-0-
07	3410 X	3320	-0-	-90	-0-	232	1	3088	2	N	-0-					-0-
08	3472 X	3258	-0-	-214	-0-	349	1	2909	2	N	-0-					-0-
09	3360 X	2860	-0-	-500	-0-	205	1	2655	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
04	930 N	928	-0-	-2	-0-	96	1	832	2	N	-0-					-0-
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	111	1	848	2	N	-0-					-0-
06	900 N	839	-0-	-61	-0-	105	1	734	2	N	-0-					-0-
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	143	1	1140	2	N	-0-					-0-
08	961 N	772	-0-	-189	-0-	148	1	624	2	N	-0-					-0-
09	840 N	762	-0-	-78	-0-	91	1	671	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
04	1200 N	1050	-0-	-150	-0-	108	1	942	2	N	-0-					-0-
05	1240 N	843	-0-	-397	-0-	98	1	745	2	N	-0-					-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	185	1	1299	2	N	-0-					-0-
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	133	1	1061	2	N	-0-					-0-
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	210	1	883	2	N	-0-					-0-
*09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	167	1	1231	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2814	-0-	-246	-0-	194	1	2620	2	N	-0-			-0-
05	3162	X	2779	-0-	-383	-0-	198	1	2581	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2922	-0-	-18	-0-	206	1	2716	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2750	-0-	-164	-0-	192	1	2558	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	2735	-0-	-179	-0-	293	1	2442	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	2274	-0-	-636	-0-	163	1	2111	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	997	-0-	-336	-0-	997	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
07	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	713	X	108	-0-	-605	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
07	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	434	X	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1173	-0-	-377	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN RESOURCES, LLC 234351
SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

GTG OPERATING, LLC 337080
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	147	1	953	2	N	-0-					76
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	149	1	951	2	N	-0-					76
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	91	1	957	2	N	-0-					76
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	373	1	675	2	N	-0-					76
*08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	139	1	909	2	N	-0-					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	244	1	2399	2	Y	-0-					16
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	259	1	2451	2	Y	-0-					16
06	2640	N	2599	-0-	-41	-0-	255	1	2344	2	Y	-0-					16
07	2728	N	2682	-0-	-46	-0-	278	1	2402	2	Y	2	5	1			13
							2	9									
08	2697	N	2643	-0-	-54	-0-	266	1	2377	2	Y	-0-					13
09	2610	N	2563	-0-	-47	-0-	289	1	2272	2	Y	2	4	1			11
							2	9									

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
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	212	1	2092	2	N	-0-					208
05	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	215	1	2032	2	N	-0-					208
06	2130	N	2084	-0-	-46	-0-	204	1	1880	2	N	-0-					208
07	2387	N	2079	-0-	-308	-0-	216	1	1861	2	N	2	5	1			205
							2	9									
08	2232	N	2031	-0-	-201	-0-	204	1	1827	2	N	-0-					205
09	2070	N	1915	-0-	-155	-0-	216	1	1697	2	N	2	4	1			203
							2	9									

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	319	1	3144	2	Y	-0-					63
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	337	1	3185	2	Y	-0-					63
06	3240	X	2751	-0-	-489	-0-	270	1	2480	2	Y	1					62
							1	9									
07	3348	X	2322	-0-	-1026	-0-	241	1	2078	2	Y	3	5	1			60
							3	9									
08	3410	X	2316	-0-	-1094	-0-	233	1	2083	2	Y	-0-					60
09	3300	X	1788	-0-	-1512	-0-	202	1	1584	2	Y	2	4	1			58
							2	9									

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
04	2310	N	2238	-0-	-72	-0-	206	1	2032	2	N	-0-					161
05	2387	N	2234	-0-	-153	-0-	214	1	2020	2	N	-0-					161
06	2310	N	2133	-0-	-177	-0-	209	1	1924	2	N	-0-					161
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	247	1	2131	2	N	2	5	1			158
							2	9									
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	237	1	2114	2	N	-0-					158
*09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	253	1	1986	2	N	2	4	1			156
							2	9									

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
04	1770	N	1613	-0-	-157	-0-	149	1	1464	2	Y	-0-					80
05	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	157	1	1484	2	Y	-0-					80
06	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	154	1	1418	2	Y	-0-					80
07	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	161	1	1387	2	Y	3	5	1			78
							3	9									
08	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	148	1	1324	2	Y	-0-					78
09	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	164	1	1284	2	Y	-0-	3	1			75

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
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	201	1	3745	2	N	-0-					163
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	219	1	3797	2	N	-0-					163
06	4020	X	3706	-0-	-314	-0-	214	1	3492	2	N	-0-					163
07	4154	X	3770	-0-	-384	-0-	227	1	3541	2	N	2	5	1			160
							2	9									
08	4154	X	3637	-0-	-517	-0-	219	1	3418	2	N	-0-					160
09	3960	X	3730	-0-	-230	-0-	254	1	3474	2	N	2	4	1			158
							2	9									

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
04	3720	X	2839	-0-	-881	-0-	262	1	2577	2	Y	-0-					42
05	3131	X	2663	-0-	-468	-0-	255	1	2408	2	Y	-0-					42
06	3030	X	2953	-0-	-77	-0-	290	1	2663	2	Y	-0-					42
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	362	1	3123	2	Y	2	5	1			39
							2	9									
08	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	215	1	1925	2	Y	-0-					39
09	1950	X	1720	-0-	-230	-0-	194	1	1524	2	Y	2	4	1			37
							2	9									

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	186	1	1828	2	Y	-0-					16
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	203	1	1920	2	Y	-0-					16
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	196	1	1800	2	Y	-0-					16
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	221	1	1904	2	Y	2	5	1			13
							2	9									
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	215	1	1920	2	Y	-0-					13
*09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	229	1	1799	2	Y	2	4	1			11
							2	9									

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

04	1680	X	1570	-0-	-110	-0-	145	1	1425	2	Y	-0-					39
05	1736	X	1512	-0-	-224	-0-	145	1	1367	2	Y	-0-					39
06	1680	X	1574	-0-	-106	-0-	154	1	1420	2	Y	-0-					39
07	1612	X	1566	-0-	-46	-0-	163	1	1403	2	Y	-0-	4	1			35
08	1519	N	941	-0-	-578	-0-	95	1	846	2	Y	-0-					35
09	1560	N	790	-0-	-770	-0-	89	1	701	2	Y	-0-					35

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

04	2040	N	1798	-0-	-242	-0-	166	1	1632	2	N	-0-					32
05	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	176	1	1663	2	N	-0-					32
06	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	167	1	1537	2	N	-0-					32
07	1860	N	1537	-0-	-323	-0-	160	1	1377	2	N	-0-	4	1			28
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	234	1	2091	2	N	-0-					28
*09	3000	N	3188	-0-	188	188	360	1	2828	2	N	-0-					28

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11799 PERF.10893 - 12151

04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	2					78
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			74
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2022

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	58	1	1091	2	N	-0-					133
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	60	1	1046	2	N	-0-					133
06	780	N	523	-0-	-257	-0-	30	1	493	2	N	-0-					133
07	806	N	700	-0-	-106	-0-	42	1	656	2	N	2	5	1			130
							2	9									
08	806	N	417	-0-	-389	-0-	25	1	392	2	N	-0-					130
09	510	N	212	-0-	-298	-0-	14	1	196	2	N	2	4	1			128
							2	9									

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	91	1	892	2	Y	-0-					42
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	92	1	867	2	Y	-0-					42
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	79	1	730	2	Y	-0-					42
07	558	N	427	-0-	-131	-0-	44	1	383	2	Y	-0-	4	1			38
08	961	N	754	-0-	-207	-0-	76	1	678	2	Y	-0-					38
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	97	1	758	2	Y	-0-					38

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11746 PERF.10954 - 11927

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2021

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

04	T. A.		2874	-0-	2874	9259	146	1	2727	2	Y	1					28
							1	9									
05	12421	X	3162	-0-	-9259	-0-	173	1	2989	2	Y	-0-					28
06	3270	X	2918	-0-	-352	-0-	169	1	2749	2	Y	-0-					28
07	3379	X	2905	-0-	-474	-0-	174	1	2705	2	Y	24	17	1			35
							26	9									
08	2604	X	2277	-0-	-327	-0-	137	1	2140	2	Y	-0-					35
09	2520	X	1935	-0-	-585	-0-	130	1	1782	2	Y	21	42	1			14
							23	9									

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

04	510	X	344	-0-	-166	-0-	32	1	312	2	Y	-0-					42
05	465	X	351	-0-	-114	-0-	34	1	317	2	Y	-0-					42
06	420	X	373	-0-	-47	-0-	37	1	336	2	Y	-0-					42
07	434	X	304	-0-	-130	-0-	32	1	272	2	Y	-0-	4	1			38
08	341	N	152	-0-	-189	-0-	15	1	137	2	Y	-0-					38
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	45	1	354	2	Y	-0-					38

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

04	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	117	1	1151	2	Y	-0-					42
05	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	126	1	1192	2	Y	-0-					42
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	119	1	1097	2	Y	-0-					42
07	1302	N	959	-0-	-343	-0-	100	1	859	2	Y	-0-	4	1			38
08	1333	N	961	-0-	-372	-0-	97	1	864	2	Y	-0-					38
09	1230	N	328	-0-	-902	-0-	37	1	291	2	Y	-0-					38

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1509	-0-	-201	-0-	139	1	1370	2	Y	-0-					42
05	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	169	1	1592	2	Y	-0-					42
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	180	1	1654	2	Y	-0-					42
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	193	1	1661	2	Y	-0-	4	1			38
08	1767	N	1547	-0-	-220	-0-	156	1	1391	2	Y	-0-					38
09	1830	N	1401	-0-	-429	-0-	158	1	1243	2	Y	-0-					38

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1844	-0-	-436	-0-	170	1	1673	2	Y	1					51
							1	9									
05	2356	N	1862	-0-	-494	-0-	178	1	1684	2	Y	-0-					51
06	2250	N	1764	-0-	-486	-0-	173	1	1591	2	Y	-0-					51
07	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	182	1	1566	2	Y	2	5	1			48
							2	9									
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	181	1	1617	2	Y	-0-					48
*09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	226	1	1774	2	Y	2	4	1			46
							2	9									

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
04	810	N	543	-0-	-267	-0-	50	1	493	2	Y	-0-					42
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	37	1	352	2	Y	-0-					42
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	61	1	557	2	Y	-0-					42
07	558	N	426	-0-	-132	-0-	44	1	382	2	Y	-0-	4	1			38
08	403	N	297	-0-	-106	-0-	30	1	267	2	Y	-0-					38
09	630	N	296	-0-	-334	-0-	33	1	263	2	Y	-0-					38

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3702	-0-	-348	-0-	188	1	3514	2	N	-0-					169
05	4154	X	3710	-0-	-444	-0-	202	1	3508	2	N	-0-					169
06	4020	X	3504	-0-	-516	-0-	202	1	3302	2	N	-0-					169
07	4154	X	3888	-0-	-266	-0-	234	1	3651	2	N	3	5	1			167
							3	9									
08	4061	X	2960	-0-	-1101	-0-	178	1	2782	2	N	-0-					167
09	3690	X	2686	-0-	-1004	-0-	183	1	2501	2	N	2	4	1			165
							2	9									

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
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	152	1	1966	2	Y	-0-					42
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	169	1	2064	2	Y	-0-					42
06	2280	N	2141	-0-	-139	-0-	175	1	1966	2	Y	-0-					42
07	2201	N	2043	-0-	-158	-0-	156	1	1887	2	Y	-0-					42
08	2232	N	1931	-0-	-301	-0-	179	1	1752	2	Y	-0-					42
09	2130	N	1856	-0-	-274	-0-	170	1	1686	2	Y	-0-					42

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	382	1	3765	2	Y	1					51
							1	9									
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	416	1	3935	2	Y	-0-					51
06	3930	X	3761	-0-	-169	-0-	369	1	3391	2	Y	1					50
							1	9									
07	4061	X	3333	-0-	-728	-0-	346	1	2984	2	Y	3	5	1			48
							3	9									
08	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	361	1	3229	2	Y	-0-					48
*09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	424	1	3329	2	Y	2	4	1			46
							2	9									

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/26/2021

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10995 - 12178

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2022

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

04	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	620	N	392	-0-	-228	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	209	1	2811	2	N	-0-					-0-
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	269	1	3507	2	N	-0-					-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	257	1	3399	2	N	-0-					-0-
07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	263	1	3508	2	N	-0-					-0-
08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	423	1	3528	2	N	-0-					-0-
*09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	249	1	3221	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	241	1	3249	2	N	-0-			-0-
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	256	1	3343	2	N	-0-			-0-
06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	266	1	3509	2	N	-0-			-0-
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	316	1	4206	2	N	-0-			-0-
08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	568	1	4737	2	N	-0-			-0-
*09	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	364	1	4722	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4862	-0-	-118	-0-	336	1	4526	2	N	-0-			-0-
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	360	1	4699	2	N	-0-			-0-
06	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	404	1	5333	2	N	-0-			-0-
07	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	402	1	5359	2	N	-0-			-0-
08	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	600	1	5005	2	N	-0-			-0-
09	5730	X	5207	-0-	-523	-0-	373	1	4834	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	N	-0-			-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	36	1	277	2	N	-0-			-0-
06	300	N	241	-0-	-59	-0-	30	1	211	2	N	-0-			-0-
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	30	1	237	2	N	-0-			-0-
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	48	1	202	2	N	-0-			-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	27	1	201	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	3570	X	3186	-0-	-384	-0-	3186	2			N	-0-			-0-
05	3658	X	3312	-0-	-346	-0-	3312	2			N	-0-			-0-
06	3540	X	3223	-0-	-317	-0-	3223	2			N	-0-			-0-
07	3658	X	3241	-0-	-417	-0-	3241	2			N	-0-			-0-
08	3348	X	3338	-0-	-10	-0-	3338	2			N	-0-			-0-
*09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1814	-0-	-106	-0-	187	1	1627	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	201	1	1538	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1524	-0-	-276	-0-	190	1	1334	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	192	1	1526	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	296	1	1243	2	N	-0-					-0-
*09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	189	1	1396	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

04	3690	X	3261	-0-	-429	-0-	336	1	2925	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	2894	-0-	-1353	-0-	335	1	2559	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	2641	-0-	-1529	-0-	330	1	2311	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	2975	-0-	-1334	-0-	332	1	2643	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	2684	-0-	-1625	-0-	516	1	2168	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2737	-0-	-533	-0-	327	1	2410	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

04	3960	X	3270	-0-	-690	-0-	226	1	3044	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3258	-0-	-834	-0-	232	1	3026	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3158	-0-	-802	-0-	222	1	2936	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3189	-0-	-810	-0-	223	1	2966	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3260	-0-	-522	-0-	349	1	2911	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2621	-0-	-649	-0-	188	1	2433	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	126	1	1694	2	N	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	129	1	1676	2	N	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	125	1	1652	2	N	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	122	1	1629	2	N	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	186	1	1549	2	N	-0-					-0-
*09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	112	1	1446	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

04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	134	1	1167	2	N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	147	1	1120	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	143	1	999	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	138	1	1100	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	233	1	978	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	964	-0-	-176	-0-	115	1	849	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

04	3930	X	3560	-0-	-370	-0-	246	1	3314	2	N	-0-					-0-
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	291	1	3800	2	N	-0-					-0-
06	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	274	1	3614	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3762	-0-	-144	-0-	263	1	3499	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3199	-0-	-893	-0-	342	1	2857	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3458	-0-	-502	-0-	248	1	3210	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	86	1	1156	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	77	1	1007	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	816	-0-	-474	-0-	57	1	759	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1037	-0-	-234	-0-	72	1	965	2	N	-0-			-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	120	1	1001	2	N	-0-			-0-
*09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	64	1	826	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
04	2880	X	2776	-0-	-104	-0-	286	1	2490	2	N	-0-			-0-
05	2976	X	2671	-0-	-305	-0-	309	1	2362	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2339	-0-	-481	-0-	292	1	2047	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2653	-0-	-261	-0-	296	1	2357	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	2452	-0-	-462	-0-	471	1	1981	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2440	-0-	-350	-0-	292	1	2148	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
04	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	178	1	1547	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1592	-0-	-268	-0-	184	1	1408	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1499	-0-	-301	-0-	187	1	1312	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	192	1	1529	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	302	1	1269	2	N	-0-			-0-
*09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	181	1	1336	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
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	355	1	4791	2	N	-0-			-0-
05	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	583	1	7605	2	N	-0-			-0-
06	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	514	1	6794	2	N	-0-			-0-
07	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	499	1	6653	2	N	-0-			-0-
08	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	745	1	6215	2	N	-0-			-0-
*09	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	352	1	4556	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
04	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	130	1	1128	2	N	-0-			-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	229	1	1746	2	N	-0-			-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	221	1	1550	2	N	-0-			-0-
07	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	334	1	2661	2	N	-0-			-0-
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	491	1	2065	2	N	-0-			-0-
*09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	310	1	2286	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	124	1	1079	2	N	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	137	1	1043	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1020	-0-	-180	-0-	127	1	893	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	130	1	1032	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	962	-0-	-216	-0-	185	1	777	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	122	1	896	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
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	114	1	991	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	116	1	889	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	915	-0-	-165	-0-	114	1	801	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	115	1	913	2	N	-0-					-0-
08	992	N	936	-0-	-56	-0-	180	1	756	2	N	-0-					-0-
09	930	N	913	-0-	-17	-0-	109	1	804	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	209	1	1817	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	221	1	1689	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1587	-0-	-453	-0-	198	1	1389	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1799	-0-	-309	-0-	201	1	1598	2	N	-0-					-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	372	1	1562	2	N	-0-					-0-
*09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	202	1	1485	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	204	1	1774	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	230	1	1754	2	N	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	140	1	981	2	N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	125	1	996	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	192	1	809	2	N	-0-					-0-
09	990	N	795	-0-	-195	-0-	95	1	700	2	N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1500	-0-	-240	-0-	155	1	1345	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	188	1	1436	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1351	-0-	-299	-0-	169	1	1182	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	159	1	1264	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1313	-0-	-299	-0-	252	1	1061	2	N	-0-					-0-
*09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	167	1	1231	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	N	-0-					-0-
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	28	1	361	2	N	-0-					-0-
06	450	N	338	-0-	-112	-0-	24	1	314	2	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	N	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	42	1	347	2	N	-0-					-0-
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	125	1	1686	2	N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	125	1	1626	2	N	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	140	1	1853	2	N	-0-					-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	146	1	1940	2	N	-0-					-0-
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	258	1	2150	2	N	-0-					-0-
*09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	120	1	1557	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	112	1	977	2	N	-0-					-0-
05	992	N	735	-0-	-257	-0-	85	1	650	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	128	1	899	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	123	1	975	2	N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	174	1	733	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	120	1	881	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2735	-0-	-25	-0-	282	1	2453	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2614	-0-	-238	-0-	303	1	2311	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2293	-0-	-437	-0-	286	1	2007	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2349	-0-	-472	-0-	262	1	2087	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2184	-0-	-637	-0-	420	1	1764	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2319	-0-	-411	-0-	277	1	2042	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	431	1	3755	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2455	-0-	-614	-0-	284	1	2171	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2143	-0-	-827	-0-	268	1	1875	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2488	-0-	-581	-0-	278	1	2210	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2217	-0-	-852	-0-	426	1	1791	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2270	-0-	-700	-0-	271	1	1999	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
04	720	N	187	-0-	-533	-0-	19	1	168	2	N	-0-					-0-
05	744	N	150	-0-	-594	-0-	17	1	133	2	N	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	189	1	1321	2	N	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	211	1	1676	2	N	-0-					-0-
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	295	1	1242	2	N	-0-					-0-
*09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	163	1	1198	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
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	298	1	4013	2	N	-0-					-0-
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	314	1	4101	2	N	-0-					-0-
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	240	1	3165	2	N	-0-					-0-
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	301	1	4015	2	N	-0-					-0-
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	429	1	3580	2	N	-0-					-0-
*09	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	322	1	4172	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
04	3510	X	2724	-0-	-786	-0-	188	1	2536	2	N	-0-					-0-
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	236	1	3079	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2799	-0-	-351	-0-	197	1	2602	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	1905	-0-	-1350	-0-	133	1	1772	2	N	-0-					-0-
08	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	422	1	3519	2	N	-0-					-0-
*09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	270	1	3504	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
04	2100	N	1908	-0-	-192	-0-	197	1	1711	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1695	-0-	-351	-0-	196	1	1499	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1707	-0-	-273	-0-	213	1	1494	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1809	-0-	-175	-0-	202	1	1607	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	315	1	1325	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1618	-0-	-92	-0-	193	1	1425	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2874	-0-	-36	-0-	296	1	2578	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2604	-0-	-651	-0-	302	1	2302	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2504	-0-	-646	-0-	313	1	2191	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2731	-0-	-524	-0-	305	1	2426	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2436	-0-	-664	-0-	468	1	1968	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2650	-0-	-230	-0-	317	1	2333	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

04	810	N	772	-0-	-38	-0-	80	1	692	2	N	-0-					-0-
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	88	1	675	2	N	-0-					-0-
06	810	N	688	-0-	-122	-0-	86	1	602	2	N	-0-					-0-
07	806	N	663	-0-	-143	-0-	74	1	589	2	N	-0-					-0-
08	775	N	691	-0-	-84	-0-	133	1	558	2	N	-0-					-0-
09	690	N	568	-0-	-122	-0-	68	1	500	2	N	-0-					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	133	1	1161	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	136	1	1041	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	138	1	970	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	968	-0-	-365	-0-	108	1	860	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	630	-0-	-548	-0-	121	1	509	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	714	-0-	-396	-0-	85	1	629	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

04	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	183	1	1597	2	N	-0-					-0-
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	209	1	1593	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1652	-0-	-148	-0-	206	1	1446	2	N	-0-					-0-
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	205	1	1630	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	313	1	1315	2	N	-0-					-0-
*09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	197	1	1454	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

04	8070	X	6590	-0-	-1480	-0-	455	1	6135	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	6670	-0-	-1669	-0-	475	1	6195	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	6551	-0-	-1519	-0-	461	1	6090	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6635	-0-	-1022	-0-	463	1	6172	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6797	-0-	-860	-0-	727	1	6070	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5968	-0-	-632	-0-	427	1	5541	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

04	4350	X	4063	-0-	-287	-0-	281	1	3782	2	N	-0-					-0-
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	325	1	4239	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4142	-0-	-208	-0-	292	1	3850	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4267	-0-	-166	-0-	298	1	3969	2	N	-0-					-0-
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	500	1	4175	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3983	-0-	-427	-0-	285	1	3698	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	2704	-0-	-1286	-0-	187	1	2517	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	2064	-0-	-1625	-0-	147	1	1917	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	1591	-0-	-1979	-0-	112	1	1479	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	1234	-0-	-2455	-0-	86	1	1148	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	599	-0-	-3059	-0-	64	1	535	2	N	-0-					-0-
*09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	220	1	2856	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	143	1	1922	2	N	-0-					-0-
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	148	1	1935	2	N	-0-					-0-
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	163	1	2150	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	130	1	1730	2	N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	223	1	1858	2	N	-0-					-0-
*09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	124	1	1602	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	169	1	2274	2	N	-0-					-0-
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	190	1	2477	2	N	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	82	1	1085	2	N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	33	1	435	2	N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	64	1	531	2	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	195	1	2577	2	N	-0-					-0-
07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	238	1	3166	2	N	-0-					-0-
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	430	1	3590	2	N	-0-					-0-
*09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	273	1	3534	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

04	4170	X	3708	-0-	-462	-0-	382	1	3326	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3429	-0-	-880	-0-	397	1	3032	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	2948	-0-	-982	-0-	368	1	2580	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3251	-0-	-810	-0-	363	1	2888	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	2882	-0-	-1179	-0-	554	1	2328	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3311	-0-	-409	-0-	396	1	2915	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

04	3210	X	2900	-0-	-310	-0-	299	1	2601	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2858	-0-	-459	-0-	331	1	2527	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2546	-0-	-424	-0-	318	1	2228	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2855	-0-	-214	-0-	319	1	2536	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	499	1	2100	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2620	-0-	-290	-0-	313	1	2307	2	N	-0-					-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3616 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3278 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	3	94	9	Y	85					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68					208
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	3	29	9	Y	26	146	1			88
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	3	44	9	Y	40					128
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	3	52	9	Y	47	84	1			91
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	50					141

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	34	2	13	9	N	12					77
05	96	X	96	-0-	-0-	-0-	63	2	33	9	N	30					107
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					113
07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	34	2	11	9	N	10					123
*08	32	X	32	-0-	-0-	-0-	24	2	8	9	N	7					130
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	445	2	110	9	N	100	180	1			125
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	1775	2	303	9	N	275	183	1			217
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1042	2	151	9	N	137	171	1			183
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1745	2	182	9	N	165	173	1			175
08	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	1473	2	151	9	N	137	176	1			136
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					136

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	24	2	39	9	N	35					163
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	34	2	28	9	N	25					188
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	2	13	9	N	12					200
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	142	2	17	9	N	15					215
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	61	2	13	9	N	12					227
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					227

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	524	2	124	9	N	113					200
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	601	2	171	9	N	155	183	1			172
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	267	2	221	9	N	201	182	1			191
07	682	N	328	-0-	-354	-0-	146	2	182	9	N	165	175	1			181
08	775	N	634	-0-	-141	-0-	392	2	242	9	N	220	344	1			57
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					57

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	643	-0-	-467	-0-	581	2	62	9	N	56	176	1			70
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1625	2	135	9	N	123					193
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	966	2	85	9	N	77					270
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	634	2	64	9	N	58	187	1			141
*08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2019	2	149	9	N	135					276
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					276

ETX ENERGY, LLC 255141
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
04	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	473	1	705	9	Y	641	559	1			377
05	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	531	1	699	9	Y	635	722	1			290
06	990	X	959	-0-	-31	-0-	408	1	551	9	Y	501	549	1			242
07	1209	X	881	-0-	-328	-0-	565	1	316	9	Y	287	162	1			367
08	1240	X	763	-0-	-477	-0-	484	1	279	9	Y	254	546	1			75
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					75

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
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	736	1	220	9	Y	200	179	1			118
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	703	1	85	9	Y	77					195
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	626	1	73	9	Y	66	176	1			85
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	750	1	156	9	Y	142					227
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	711	1	61	9	Y	55	184	1			98
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					98

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
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	435	1	1370	3	Y	317	289	1			191
							349	9									
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	285	1	545	3	Y	201	309	1			83
							221	9									
06	2100	N	1594	-0-	-506	-0-	465	1	840	3	Y	263	177	1			169
							289	9									
07	2170	N	1468	-0-	-702	-0-	453	1	743	3	Y	247	273	1			143
							272	9									
*08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	428	1	1077	3	Y	416	426	1			133
							458	9									
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					133

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
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	392	1	63	9	Y	57	62	1			51
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	364	1	99	9	Y	90	94	1			47
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	475	1	1803	3	Y	101	63	1			85
							111	9									
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	437	1	179	9	Y	163	151	1			97
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	426	1	93	3	Y	97	156	1			38
							107	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					38

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
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	424	1	68	3	Y	201	147	1			194
							221	9									
05	1147	N	483	-0-	-664	-0-	363	1	120	9	Y	109	149	1			154
06	630	N	495	-0-	-135	-0-	225	1	178	3	Y	84					238
							92	9									
07	744	N	449	-0-	-295	-0-	261	1	58	3	Y	118	234	1			122
							130	9									
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	366	3	153	9	Y	139	142	1			119
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					119

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
04	750	X	735	-0-	-15	-0-	567	1	168	9	Y	153	183	1			85
05	806	X	711	-0-	-95	-0-	586	1	125	9	Y	114					199
06	780	X	574	-0-	-206	-0-	373	1	201	9	Y	183	182	1			200
07	806	X	585	-0-	-221	-0-	345	1	240	9	Y	218	186	1			232
08	713	N	604	-0-	-109	-0-	345	1	259	9	Y	235	360	1			107
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					107

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	531	1	99	9	Y	90					182
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	611	1	78	9	Y	71	171	1			82
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	551	1	72	9	Y	65					147
07	651	N	463	-0-	-188	-0-	427	1	36	9	Y	33					180
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	440	1	46	9	Y	42					222
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					222

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		544	-0-	544	544	232	1	312	9	Y	284					284
07	3677	X	3133	-0-	-544	-0-	427	1	1831	3	Y	795	917	1			162
							875	9									
*08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	367	1	1320	3	Y	751	734	1			179
							826	9									
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					179

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
04	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	374	1	9052	3	Y	224	189	1			97
							246	9									
05	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	499	1	8068	3	Y	461	402	1			156
							507	9									
06	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	602	1	8504	3	Y	285	229	1			212
							314	9									
07	5983	X	5610	-0-	-373	-0-	619	1	4928	3	Y	57	215	1			54
							63	9									
08	9982	X	6490	-0-	-3492	-0-	623	1	5788	3	Y	72	100	1			26
							79	9									
09	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					26

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					385

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

04	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	786	1	4198	3	Y	240	183	1			281
							264	9									
05	5580	X	4321	-0-	-1259	-0-	785	1	3367	3	Y	154	184	1			251
							169	9									
06	5400	X	853	-0-	-4547	-0-	626	1	227	9	Y	206	186	1			271
07	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	885	1	5843	3	Y	235	183	1			323
							259	9									
08	5425	X	2190	-0-	-3235	-0-	854	1	1115	3	Y	201	186	1			338
							221	9									
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					338

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	810	1	172	9	Y	156	186	1			104
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	621	1	67	9	Y	61	102	1			63
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	699	1	65	3	Y	152	103	1			112
							167	9									
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	732	1	34	3	Y	19	87	1			44
							21	9									
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	797	1	142	9	Y	129	77	1			96
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					96

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					224
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					224
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					224
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					224

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					135

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

04	3030	X	1868	-0-	-1162	-0-	372	1	1316	3	Y	164	179	1			82
							180	9									
05	3131	X	1605	-0-	-1526	-0-	465	1	873	3	Y	243	187	1			138
							267	9									
06	3030	X	778	-0-	-2252	-0-	411	1	114	3	Y	230	252	1			116
							253	9									
07	2728	X	2341	-0-	-387	-0-	422	1	1618	3	Y	274	300	1			90
							301	9									
*08	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	427	1	1227	3	Y	261	294	1			57
							287	9									
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					57

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	394	1	70	3	Y	50	37	1			48
							55	9									
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	317	1	30	9	Y	27	37	1			38
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	339	1	26	9	Y	24					62
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	384	1	117	9	Y	106	113	1			55
*08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	416	1	1433	3	Y	-0-	40	1			15
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					15

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
04	3480	X	2740	-0-	-740	-0-	765	1	1715	3	Y	236	185	1			151
							260	9									
05	3193	X	1168	-0-	-2025	-0-	749	1	419	9	Y	381	264	1			268
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	643	1	2045	3	Y	263	268	1			263
							289	9									
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	839	1	2418	3	Y	254	275	1			242
							279	9									
*08	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	1079	1	3706	3	Y	356	292	1			306
							392	9									
09	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					306

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
04	720	N	159	-0-	-561	-0-	45	1	67	3	Y	43	185	1			98
							47	9									
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	111	1	347	3	Y	224	175	1			147
							246	9									
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	134	1	341	3	Y	63					210
							69	9									
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	166	1	556	3	Y	252	369	1			93
							277	9									
*08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	143	1	508	3	Y	162					255
							178	9									
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					255

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
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	560	1	1071	3	Y	180	262	1			70
							198	9									
05	1550	N	1324	-0-	-226	-0-	380	1	797	3	Y	134	129	1			75
							147	9									
06	1290	N	699	-0-	-591	-0-	466	1	233	9	Y	212	258	1			29
07	1891	N	1214	-0-	-677	-0-	380	1	729	3	Y	95	75	1			49
							105	9									
*08	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	327	1	2513	3	Y	109	76	1			82
							120	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					82

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
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1086	1	23	3	Y	140	180	1			109
							154	9									
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	479	1	130	9	Y	118	175	1			52
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	648	1	1240	3	Y	325	183	1			194
							358	9									
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	899	1	1291	3	Y	213	178	1			229
							234	9									
*08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	926	1	244	9	Y	222	364	1			87
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					87

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	389	1	1450	3	Y	67	108	1			27
							74	9									
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	293	1	1206	3	Y	123	55	1			95
							135	9									
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	326	1	1195	3	Y	57	109	1			43
							63	9									
07	1922	N	1513	-0-	-409	-0-	391	1	958	3	Y	149	111	1			81
							164	9									
08	1984	X	1378	-0-	-606	-0-	437	1	798	3	Y	130	110	1			101
							143	9									
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					101

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
04	10440	X	8191	-0-	-2249	-0-	358	1	7621	3	Y	193	183	1			160
							212	9									
05	9207	X	7877	-0-	-1330	-0-	300	1	7306	3	Y	246	184	1			222
							271	9									
06	8910	X	6591	-0-	-2319	-0-	256	1	6131	3	Y	185	182	1			225
							204	9									
07	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	228	363	1			90
08	8618	X	439	-0-	-8179	-0-	155	1	284	9	Y	258	185	1			163
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					163

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
04	540	N	443	-0-	-97	-0-	21	1	348	3	Y	67					366
							74	9									
05	527	N	400	-0-	-127	-0-	18	1	325	3	Y	52	184	1			234
							57	9									
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	19	1	346	3	Y	60					294
							66	9									
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	20	1	343	3	Y	60					354
							66	9									
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	Y	49	375	1			28
							54	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	2370	X	859	-0-	-1511	-0-	465	1	394	9	Y	358	365	1			209
05	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	432	1	652	3	Y	419	371	1			257
							461	9									
06	1470	X	1033	-0-	-437	-0-	440	1	593	9	Y	539	550	1			246
07	1519	X	900	-0-	-619	-0-	460	1	440	9	Y	400	542	1			104
08	1550	X	1237	-0-	-313	-0-	485	1	288	3	Y	422	366	1			160
							464	9									
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					160

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
04	6270	X	3894	-0-	-2376	-0-	458	1	2790	3	Y	587	561	1			286
							646	9									
05	5332	X	632	-0-	-4700	-0-	244	1	106	3	Y	256	365	1			177
							282	9									
06	8610	X	4306	-0-	-4304	-0-	434	1	3270	3	Y	547	492	1			232
							602	9									
07	8897	X	4399	-0-	-4498	-0-	457	1	3313	3	Y	572	616	1			188
							629	9									
08	3906	X	3780	-0-	-126	-0-	436	1	2733	3	Y	555	620	1			123
							611	9									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					123

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
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	20	1	580	3	Y	187	180	1			182
							206	9									
05	775	N	592	-0-	-183	-0-	14	1	349	3	Y	208	188	1			202
							229	9									
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	263	187	1			278
							289	9									
07	837	N	477	-0-	-360	-0-	8	1	183	3	Y	260	370	1			168
							286	9									
08	589	N	282	-0-	-307	-0-	3	1	73	3	Y	187	185	1			170
							206	9									
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					170

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
04	3660	X	1983	-0-	-1677	-0-	109	1	1647	3	Y	206	372	1			167
							227	9									
05	3162	X	1678	-0-	-1484	-0-	83	1	1371	3	Y	204	183	1			188
							224	9									
06	3480	X	2126	-0-	-1354	-0-	97	1	1778	3	Y	228	183	1			233
							251	9									
07	3596	X	3485	-0-	-111	-0-	166	1	3013	3	Y	278	369	1			142
							306	9									
*08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	192	1	3617	3	Y	306	368	1			80
							337	9									
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					80

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
04	6210	X	5580	-0-	-630	-0-	253	1	5304	3	Y	21					145
							23	9									
05	6076	X	5346	-0-	-730	-0-	214	1	5108	3	Y	22					167
							24	9									
06	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	246	1	5812	3	Y	25					192
							28	9									
07	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	253	1	5684	3	Y	11	176	1			27
							12	9									
*08	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	265	1	5772	3	Y	18					45
							20	9									
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					45

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
04	2130	X	695	-0-	-1435	-0-	258	1	236	3	Y	183					315
							201	9									
05	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	363	1	404	3	Y	239	184	1			370
							263	9									
06	630	X	490	-0-	-140	-0-	283	1	207	9	Y	188	184	1			374
07	713	X	462	-0-	-251	-0-	300	1	162	9	Y	147	370	1	1	8	150
08	1023	X	488	-0-	-535	-0-	328	1	160	9	Y	145	1	8			294
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					294

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
04	1800	X	1117	-0-	-683	-0-	33	1	956	3	Y	116	175	1			173
							128	9									
05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	66	1	1636	3	Y	112					285
							123	9									
06	1050	X	852	-0-	-198	-0-	28	1	714	3	Y	100	188	1			197
							110	9									
07	1147	X	125	-0-	-1022	-0-	4	3	121	9	Y	110					307
08	1829	N	894	-0-	-935	-0-	30	1	795	3	Y	63	185	1			185
							69	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					185

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
04	3090	X	1957	-0-	-1133	-0-	447	1	1365	3	Y	132	181	1			112
							145	9									
05	6479	X	1956	-0-	-4523	-0-	514	1	1320	3	Y	111					223
							122	9									
06	6270	X	1874	-0-	-4396	-0-	407	1	1368	3	Y	90	176	1			137
							99	9									
07	6479	X	2137	-0-	-4342	-0-	407	1	1627	3	Y	94	1	8			230
							103	9									
08	2232	X	1405	-0-	-827	-0-	395	1	920	3	Y	82	184	1	1	8	127
							90	9									
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					127

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
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	567	1	70	9	Y	64	47	1			51
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	586	1	48	9	Y	44	46	1			49
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	373	1	74	9	Y	67	47	1			69
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	345	1	92	9	Y	84	68	1			85
08	620	N	435	-0-	-185	-0-	345	1	90	9	Y	82	79	1			88
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					88

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	62	1	4	3	Y	-0-					100
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			Y	-0-					100
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-					100
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	267	1	811	3	Y	-0-					100
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	241	1	276	3	Y	-0-					100
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					100

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

04	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	430	1	372	3	Y	229	247	1			205
							252	9									
05	961	X	713	-0-	-248	-0-	379	1	334	9	Y	304	362	1			147
06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	162	1	5152	3	Y	347	243	1			251
							382	9									
07	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	551	1	983	3	Y	266	320	1			197
							293	9									
*08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	530	1	962	3	Y	377	437	1			137
							415	9									
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					137

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
09	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				65

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

04	2040	N	626	-0-	-1414	-0-	554	1	72	9	Y	65					178
05	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	584	1	859	3	Y	60	178	1			60
							66	9									
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	549	1	1127	3	Y	55					115
							61	9									
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	635	1	1033	3	Y	52					167
							57	9									
08	1519	N	1077	-0-	-442	-0-	602	1	430	3	Y	41					208
							45	9									
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					208

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
04	4350	X	1005	-0-	-3345	-0-	43	1	907	3	Y	50					110
							55	9									
05	3317	X	1577	-0-	-1740	-0-	57	1	1395	3	Y	114					224
							125	9									
06	3180	X	3089	-0-	-91	-0-	119	1	2856	3	Y	104	183	1			145
							114	9									
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	133	1	2982	3	Y	180	176	1			149
							198	9									
*08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	141	1	3271	3	Y	156	185	1			120
							172	9									
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					120

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
04	2700	X	694	-0-	-2006	-0-	633	1	61	9	Y	55					237
05	827	X	827	-0-	-0-	-0-	759	1	68	9	Y	62					299
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	709	1	10	3	Y	59	179	1			179
							65	9									
07	903	X	903	-0-	-0-	-0-	834	1	69	9	Y	63					242
*08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	784	1	57	9	Y	52	178	1			116
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					116

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					138

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	188	1			95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					270
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	185	1			144
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133					277
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					277

GAIL KING WELL #: 1H RRCID -> 287824 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10484 - 16246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	456	1	1449	3	N	364	374	1			255
							400	9									
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	482	1	1067	3	N	254	369	1			140
							279	9									
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	459	1	204	3	N	163					303
							179	9									
07	2387	N	1010	-0-	-1377	-0-	494	1	384	3	N	120	183	1			240
							132	9									
08	1829	N	1160	-0-	-669	-0-	502	1	525	3	N	121	183	1			178
							133	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					178

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0811 RRCID -> 293147 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11726 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	886 165	1 9	9518	3	N	150					150
08	10788	X	10589	-0-	-199	-0-	439 177	1 9	9973	3	N	161	184	1			127
09	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					N	NO RPT					127

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

04	DLQ G-10	260	-0-	260	7706	95	3	165	9	Y	150	157	1			808
05	DLQ G-10	158	-0-	158	7864	35	3	123	9	Y	112	192	1			728
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7864					Y	-0-					728
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7864					Y	NO RPT					728
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7864					Y	NO RPT					728
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7864					Y	NO RPT					728

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	32	1	26	2	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	107	1	76	2	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	40	1	39	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	100	1	77	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	261	1	216	2	N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	273	1	192	2	N	-0-					-0-
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	193	1	188	2	N	-0-					-0-
07	496	N	414	-0-	-82	-0-	235	1	179	2	N	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	235	1	204	2	N	-0-					-0-
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	246	1	190	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	102	1	59	2	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	131	1	92	2	N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	44	1	43	2	N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	90	1	118	2	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	90	1	138	2	N	-0-					-0-
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	143	1	110	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	102	1	59	2	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	131	1	92	2	N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	44	1	43	2	N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	90	1	119	2	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	90	1	139	2	N	-0-					-0-
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	143	1	110	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	101	2	N	4					85
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	127	2	N	3					88
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4 4	1 9	103	2	N	4					92
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	118	2	N	3					95
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	5 2	1 9	82	2	N	2					97
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					97

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

04	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	109	1	952	2	N	-0-					37
05	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	61	1	1000	2	N	-0-					37
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	40	1	988	2	N	-0-					37
07	1085	N	925	-0-	-160	-0-	27	1	898	2	N	-0-					37
08	1054	N	557	-0-	-497	-0-	31	1	526	2	N	-0-					37
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					37

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					87
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					87
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	2	N	-0-					87
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-					87
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					87
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					87

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKHART (WOODBINE) //CONT.// 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	13440		12046	-0-	-1394	-0-	60 1 72 9		11914	2	N	65	82	1			38
05	13888		12544	-0-	-1344	-0-	62 1 77 9		12405	2	N	70					108
06	13440		12316	-0-	-1124	-0-	60 1 78 9		12178	2	N	71	82	1			97
07	13888		12461	-0-	-1427	-0-	62 1 76 9		12323	2	N	69	82	1			84
08	12555	#	12298	-0-	-257	-0-	62 1 73 9		12163	2	N	66	80	1			70
09	0		12580	-0-	12580	12580	60 1 69 9		12451	2	N	63	82	1			51

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TC OIL AND GAS, LLC 840303
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 3				N	-0-					84
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					84
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 3				N	-0-					84
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 3				N	-0-					84
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					84

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	65	1	287	2	Y	8					47
						9	9									
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	79	1	297	2	Y	-0-					47
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	83	1	282	2	Y	-0-					47
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	94	1	284	2	Y	-0-					47
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	96	1	288	2	Y	-0-					47
*09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	97	1	265	2	Y	-0-					47

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2020

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					53
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					53
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					53
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					53
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					53
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					113
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					113
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					113
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					113
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					113
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	5287	-0-	-1493	-0-	5244	3	43	9	N	39	31	1			13
05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7105	3	32	9	N	29	35	1			7
06	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7086	3	26	9	N	24	21	1			10
07	5456	X	4967	-0-	-489	-0-	4967	3			N	-0-	10	1			-0-
08	7130	X	5463	-0-	-1667	-0-	5459	3	4	9	N	4	2	1			2
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7126	X	3557	-0-	-3569	-0-	3557	3			N	-0-					1
05	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2360	3	83	9	N	75	55	1			21
06	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1749	3	244	9	N	222	178	1			65
07	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1340	3	107	9	N	97	118	1			44
08	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1414	3	119	9	N	108	88	1			64
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					64

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2022

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	859	3	29	9	N	26					26
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					26

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	3	317	9	N	288	323	1			97
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	256	3	205	9	N	186	239	1			44
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1332	3	11	9	N	10	50	1			4
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	332	3	59	9	N	54	33	1			25
08	465	N	387	-0-	-78	-0-	326	3	61	9	N	55	49	1			31
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					31

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	3	297	9	N	270	264	1			91
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	19	3	55	9	N	50	129	1			12
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	18	3	36	9	N	33	31	1			14
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	3	95	9	N	86	60	1			40
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	3	112	9	N	102	84	1			58
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					58

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	759	3	59	9	N	54	41	1			13
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	872	3	114	9	N	104	73	1			44
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	28	3	48	9	N	44	68	1			20
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	27	3	56	9	N	51	42	1			29
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					29

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

04	4500	X	4139	-0-	-361	-0-	4139	3			N	-0-					2
05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					2
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					2
07	4588	X	3411	-0-	-1177	-0-	3411	3			N	-0-					2
08	4774	X	3344	-0-	-1430	-0-	3344	3			N	-0-					2
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	823	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	554	3	9	9	N	8	6	1			2
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-	2	1			-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

04	2190	X	37	-0-	-2153	-0-	16	3	21	9	N	19	20	1			6
05	1426	X	52	-0-	-1374	-0-	20	3	32	9	N	29	28	1			7
06	1410	X	731	-0-	-679	-0-	720	3	11	9	N	10	13	1			4
07	1457	X	705	-0-	-752	-0-	705	3			N	-0-	4	1			-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2395	N	1348	-0-	-1047	-0-	1328	3	20	9	N	18	12	1			6
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1217	3	19	9	N	17	19	1			4
06	1740	X	738	-0-	-1002	-0-	729	3	9	9	N	8	9	1			3
07	1798	X	430	-0-	-1368	-0-	430	3			N	-0-	3	1			-0-
08	1798	X	419	-0-	-1379	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
05	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3358	3	53	9	N	48	26	1			22
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3358	3	62	9	N	56	44	1			34
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					34

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
04	3030	X	1944	-0-	-1086	-0-	1938	3	6	9	N	5	51	1			19
05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3319	3	56	9	N	51					70
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					70
07	2728	X	2141	-0-	-587	-0-	2141	3			N	-0-					70
08	3348	X	2066	-0-	-1282	-0-	2066	3			N	-0-					70
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					70

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-	1	1			10
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					10
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					10
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					10
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					10
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					10

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
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	300	N	152	-0-	-148	-0-	140	3	12	9	N	11	8	1			3
07	279	N	79	-0-	-200	-0-	57	3	22	9	N	20	14	1			9
08	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	3			N	-0-	9	1			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4078	-0-	-392	-0-	4058	3	20	9	N	18					19
05	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	3			N	-0-					19
06	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	3			N	-0-					19
07	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3			N	-0-					19
08	6262	X	5793	-0-	-469	-0-	5793	3			N	-0-					19
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					19

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1003	3	7	9	N	6	4	1			2
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	20	3	42	9	N	38	31	1			9
06	660	N	52	-0-	-608	-0-	18	3	34	9	N	31	27	1			13
07	682	N	13	-0-	-669	-0-	13	3			N	-0-	13	1			-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	65	3	42	9	N	38	40	1			13
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	102	3	55	9	N	50	51	1			12
06	1350	N	247	-0-	-1103	-0-	216	3	31	9	N	28	28	1			12
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	165	3	23	9	N	21	23	1			10
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	163	3	28	9	N	25	21	1			14
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					14

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
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-	5	1			-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	587	-0-	-763	-0-	584	3	3	9	N	3	2	1			1
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	784	3	12	9	N	11	7	1			5
08	899	N	765	-0-	-134	-0-	756	3	9	9	N	8	8	1			5
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					5

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	X	130	-0-	-950	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	226	3	518	9	N	471	481	1			154
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	687	3	85	9	N	77	210	1			21
06	1020	N	922	-0-	-98	-0-	916	3	6	9	N	5	25	1			1
07	775	N	709	-0-	-66	-0-	687	3	22	9	N	20	12	1			9
08	775	N	704	-0-	-71	-0-	680	3	24	9	N	22	18	1			13
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					13

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14760	X	13051	-0-	-1709	-0-	12709	3	342	9	N	311	203	1			207
05	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	15037	3	316	9	N	287	317	1			177
06	13260	X	11933	-0-	-1327	-0-	11670	3	263	9	N	239	322	1			94
07	13485	X	6849	-0-	-6636	-0-	6775	3	74	9	N	67	88	1			73
08	15252	X	11378	-0-	-3874	-0-	11233	3	145	9	N	132	62	1			143
09	14760	X	NO RPT	-0-	-14760	-0-					N	NO RPT					143

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8565	3	297	9	N	270	244	1			74
05	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11025	3	28	9	N	25	87	1			12
06	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10038	3	51	9	N	46	33	1			25
07	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	3			N	-0-					25
08	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					25
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
MAPLES WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2022

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	80 19	1 9	1377	2	Y	17	13	1							5
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	77 18	1 9	1227	2	Y	16	17	1							4
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	67 15	1 9	1303	2	Y	14	12	1			2	8			4
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	75 15	1 9	1311	2	Y	14	13	1			3	8			2
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	77 14	1 9	1208	2	Y	13	13	1							2
09	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	73 18	1 9	1087	2	Y	16	14	1			2	8			2

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2018

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
09	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2021

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	0	N	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					214
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					214
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					214
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					59
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					28
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					264
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					264
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					264

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					121
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	892	2	17	9	N	15					136
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					260
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					260
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					260
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					260

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2020 - WELL PLUGGED 9/10/2020

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1287	2	2	9	N	2					158
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	256	2	20	9	N	18					176
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	623	2	14	9	N	13					189
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2019

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MCCAULEY WELL #: RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	236	2	9	9	N	8					161
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	N	7					168
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	804	2	3	9	N	3					171
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

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
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	336	2	205	9	N	186	175	1			40
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	598	2	209	9	N	190	175	1			55
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	79	2	11	9	N	10					65
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
09	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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019 - P/A 10/24/19

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					11
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					11
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2022

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	3100	N	3231	-0-	131	131	3229	2	2	9	N	2					38
06	2585	N	2454	-0-	-131	-0-	2452	2	2	9	N	2					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					40

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1690	2	29	9	N	26					133
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1526	2	36	9	N	33					166
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1169	2	26	9	N	24					190
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

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
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	192	2	6	9	N	5					540
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	275	2	11	9	N	10					550
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					550
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					550
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					550
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					550

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
04	1410	X	627	-0-	-783	-0-	602	2	25	9	N	23					59
05	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1545	2	43	9	N	39					98
06	1410	X	1034	-0-	-376	-0-	1017	2	17	9	N	15					113
07	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					113
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

GIANT NRG CO., LP 302592
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HIBBARD ENERGY, LP 383757
GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					54
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					54
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					54
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					54
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					54
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					54

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	94	-0-	-386	-0-	94	2			Y	-0-					27
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					27
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			Y	-0-					27
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	136	2	3	9	Y	3					30
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					30
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					30

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					99
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					99
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					99
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	96	2	4	9	N	4					103
*08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					103
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					103

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					41
05	279	N	72	-0-	-207	-0-	72	2			N	-0-					41
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					41
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					41
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					41
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					41

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					40
05	1984	N	546	-0-	-1438	-0-	524	2	22	9	N	20					60
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1671	2	39	9	N	35					95
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1511	2	35	9	N	32					127
*08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1413	2	9	9	N	8					135
09	0		1309	-0-	1309	1309	1302	2	7	9	N	6					141

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

04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0		10	-0-	10	10	1	1	9	2	N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-					88
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	2	N	-0-					88
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-	60	1			28
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	152	2	N	1					29
							1	9									
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	5	1	84	2	N	2					31
							2	9									
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	5					36
							6	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	N	16	94	1			40
							18	9									
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	86	1	1468	2	N	34	23	1			51
							37	9									
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	70	1	1210	2	N	22					73
							24	9									
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	71	1	1231	2	N	18					91
							20	9									
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	46	1	797	2	N	14					105
							15	9									
*09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	70	1	1209	2	N	16					121
							18	9									

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	887	-0-	-313	-0-	47	1	804	2	N	33					128
							36	9									
05	899	N	726	-0-	-173	-0-	38	1	659	2	N	26	137	1			17
							29	9									
06	1050	N	854	-0-	-196	-0-	45	1	769	2	N	36					53
							40	9									
07	930	N	880	-0-	-50	-0-	46	1	793	2	N	37					90
							41	9									
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	38	1	653	2	N	36					126
							40	9									
09	0		853	-0-	853	853	46	1	783	2	N	22					148
							24	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	22	1	382	2	N	15					141
							17	9									
05	558	N	503	-0-	-55	-0-	26	1	453	2	N	22					163
							24	9									
06	690	N	588	-0-	-102	-0-	31	1	537	2	N	18	125	1			56
							20	9									
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	448	2	N	25					81
							28	9									
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	634	2	N	19					100
							21	9									
*09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	859	2	N	23					123
							25	9									

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
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	72	2	N	7					58
							8	9									
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	60	2	N	5					63
							6	9									
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	10					73
							11	9									
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	57	2	N	7					80
							8	9									
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	3					83
							3	9									
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	56	2	N	10					93
							11	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	81	1	1396	2	N	40					199
							44	9									
05	1736	N	1353	-0-	-383	-0-	72	1	1234	2	N	43					242
							47	9									
06	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	72	1	1231	2	N	22					264
							24	9									
07	1581	N	1041	-0-	-540	-0-	55	1	956	2	N	27	190	1			101
							30	9									
08	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	70	1	1197	2	N	38	101	1			38
							42	9									
09	0		1266	-0-	1266	1266	67	1	1158	2	N	37					75
							41	9									

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	6					59
							7	9									
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					59
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					59
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					59
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					59
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					59

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	16	91	1			76
							18	9									
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	50	1	864	2	N	14					90
							15	9									
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	126	2	N	10					100
							11	9									
07	279	N	56	-0-	-223	-0-	3	1	52	2	N	1					101
							1	9									
08	341	N	98	-0-	-243	-0-	5	1	93	2	N	-0-	91	1			10
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	7	1	115	2	N	8					18
							9	9									

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

04	540	N	517	-0-	-23	-0-	28	1	487	2	N	2					50
							2	9									
05	744	N	630	-0-	-114	-0-	33	1	563	2	N	31					81
							34	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	35	1	612	2	N	17					98
							19	9									
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	81	1	1406	2	N	-0-					98
08	620	N	541	-0-	-79	-0-	29	1	499	2	N	12					110
							13	9									
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	638	2	N	18					128
							20	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
04	690	N	638	-0-	-52	-0-	35	1	597	2	N	5					23
							6	9									
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	35	1	607	2	N	7					30
							8	9									
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	749	2	N	5					35
							6	9									
07	651	N	391	-0-	-260	-0-	21	1	359	2	N	10					45
							11	9									
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	41	1	696	2	N	-0-					45
09	0		764	-0-	764	764	41	1	712	2	N	10					55
							11	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

04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					41
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					41
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					41
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					41
*08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					41
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					41

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1950	2	41	9	N	37					48
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2511	2	44	9	N	40					88
06	2250	N	2092	-0-	-158	-0-	2040	2	52	9	N	47					135
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2010	2	57	9	N	52	177	1			10
08	2325	N	1967	-0-	-358	-0-	1955	2	12	9	N	11					21
09	2100	N	1967	-0-	-133	-0-	1950	2	17	9	N	15					36

84 ENERGY LLC 856467
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

04	720	N	397	-0-	-323	-0-	388	2	9	9	N	8					76
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	62	1			14
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					14
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	518	2	39	9	N	35					75
05	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-	51	1			24
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					24
07	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-					24
08	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					24
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					24

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
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
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					13
05	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	2			N	-0-					13
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					13
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					13
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					13
*09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					13

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					65
05	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	2			N	-0-					65
06	2100	N	1476	-0-	-624	-0-	1476	2			N	-0-					65
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					65
08	1798	N	1049	-0-	-749	-0-	1049	2			N	-0-					65
09	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1389	2			N	-0-					65

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	Y	5					43
05	775	N	524	-0-	-251	-0-	524	2			Y	-0-					43
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			Y	-0-					43
07	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			Y	-0-					43
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					43
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			Y	-0-					43

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					10
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					10
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					10
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					10
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					10
09	0		718	-0-	718	718	718	2			N	-0-					10

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					34
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					34
06	1050	N	508	-0-	-542	-0-	508	2			N	-0-					34
07	1085	N	938	-0-	-147	-0-	938	2			N	-0-					34
08	1085	N	783	-0-	-302	-0-	783	2			N	-0-					34
*09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					34

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1968	2	17	9	N	15					55
05	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	1954	2			N	-0-					55
06	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	2050	2			N	-0-					55
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					55
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2041	2	13	9	N	12					67
09	0		1959	-0-	1959	1959	1953	2	6	9	N	5					72

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467

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
04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2184	2	13	9	N	12					80
05	2325	X	1687	-0-	-638	-0-	1687	2			N	-0-					80
06	2580	X	1215	-0-	-1365	-0-	1215	2			N	-0-					80
07	2666	X	1462	-0-	-1204	-0-	1462	2			N	-0-					80
08	2666	X	1106	-0-	-1560	-0-	1106	2			N	-0-					80
09	2190	X	969	-0-	-1221	-0-	969	2			N	-0-					80

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
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					70
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1161	2	55	9	N	50	103	1			17
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					17
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					17
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					17
09	0		1388	-0-	1388	1388	1388	2			N	-0-					17

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	330	N	163	-0-	-167	-0-	163	2			N	-0-					-0-

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	2	28	9	N	25					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					82
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					82
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					82
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					82
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					82
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					82

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
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
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					35
05	868	N	722	-0-	-146	-0-	722	2			N	-0-					35
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					35
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					35
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					35
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					31
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					31
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					31
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					31
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					31
*09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					31

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
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					70
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-	43	1			27
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					27
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					27
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					27
*09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					27

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	3522	-0-	-258	-0-	81	1	3441	2	N	-0-					120
05	3937	X	3189	-0-	-748	-0-	67	1	3122	2	N	-0-					120
06	3810	X	3193	-0-	-617	-0-	62	1	3117	2	N	13					133
							14	9									
07	3937	X	3438	-0-	-499	-0-	66	1	3371	2	N	1	1	8			133
							1	9									
08	3627	X	2819	-0-	-808	-0-	47	1	2772	2	N	-0-					133
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					133

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1266	2	77	9	N	70	182	1			3
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					3
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1180	2	68	9	N	62					65
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					65
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					65
*09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					65

84 ENERGY LLC 856467
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

04	1320	N	1053	-0-	-267	-0-	1053	2			N	-0-					16
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					16
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1579	2	146	9	N	133					149
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					149
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1540	2	53	9	N	48					197
09	1500	N	1118	-0-	-382	-0-	1118	2			N	-0-					197

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

04	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2			N	-0-					140
05	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					140
06	870	N	829	-0-	-41	-0-	829	2			N	-0-					140
07	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					140
*08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	875	2	11	9	N	10					150
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					150

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-	91	1			288
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					288
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					288
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					288
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					288
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					288

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 283861 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	819	3	18	9	N	16					23
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1202	3	34	9	N	31					54
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	978	3	18	9	N	16					70
07	868	N	542	-0-	-326	-0-	524	3	18	9	N	16					86
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1095	3	11	9	N	10					96
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					96

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	5070	X	4765	-0-	-305	-0-	4765	3			N	-0-					203
05	5239	X	4455	-0-	-784	-0-	4455	3			N	-0-					203
06	5070	X	4726	-0-	-344	-0-	4726	3			N	-0-					203
07	5053	X	4776	-0-	-277	-0-	4776	3			N	-0-					203
08	5053	X	4732	-0-	-321	-0-	4730	3	2	9	N	2					205
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					205

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3432	2	89	9	N	81	170	1			156
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3045	2	10	9	N	9					165
06	2910	X	2891	-0-	-19	-0-	2825	2	66	9	N	60					225
07	3410	X	3054	-0-	-356	-0-	3048	2	6	9	N	5					230
08	3410	X	2226	-0-	-1184	-0-	2225	2	1	9	N	1	176	1			55
09	3300	X	2279	-0-	-1021	-0-	2279	2			N	-0-					55

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					32
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					32
07	14B2	EXT	96	-0-	96	96	96	2			N	-0-					32
*08	14B2	EXT	99	-0-	99	195	99	2			N	-0-					32
*09	14B2	EXT	125	-0-	125	320	125	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	1470	N	59	-0-	-1411	-0-	59	2			N	-0-					124
07	806	N	58	-0-	-748	-0-	58	2			N	-0-					124
*08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					124
*09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					124

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

04	T. A.		1011	-0-	1011	2868	1011	2			Y	-0-					145
05	3450	X	582	-0-	-2868	-0-	582	2			Y	-0-					145
06	930	N	169	-0-	-761	-0-	169	2			Y	-0-					145
07	1054	N	269	-0-	-785	-0-	269	2			Y	-0-					145
*08	589	N	320	-0-	-269	-0-	320	2			Y	-0-					145
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					145

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING OPERATING CORPORATION 465296
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					81
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					81
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					81
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					81
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					81
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					81

WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	41	1	127	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	34	1	611	2	N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

04	390	X	213	-0-	-177	-0-	52	1	161	2	N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	70	1	1252	2	N	-0-					-0-
07	496	X	414	-0-	-82	-0-	21	1	393	2	N	-0-					-0-
08	707	X	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	2	N	-0-					-0-
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	128	1	1317	2	N	-0-					27
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	131	1	1339	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	1650	N	1280	-0-	-370	-0-	101	1	1179	2	N	-0-					27
07	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	127	1	1313	2	N	-0-					27
08	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	109	1	1204	2	N	-0-					27
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					27

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1081	2	62	9	N	56	170	1			27
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	N	2	2	8			27
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					27
07	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2			N	-0-					27
08	899	N	480	-0-	-419	-0-	480	2			N	-0-					27
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					27

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2 171	1 9	13	2	N	155	174	1			27
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					27
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-					27
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					27

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3720	-0-	-300	-0-	237 131	1 9	3352	2	Y	119	114	1			42
05	4371	X	3457	-0-	-914	-0-	218 2	1 9	3237	2	Y	2	2	8			42
06	4230	X	3252	-0-	-978	-0-	244 2	1 9	3006	2	Y	2	2	8			42
07	4371	X	2754	-0-	-1617	-0-	220 118	1 9	2416	2	Y	107	105	1			44
08	4371	X	4185	-0-	-186	-0-	263 2	1 9	3920	2	Y	2	2	8			44
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					44

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
04	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	348 80	1 9	6844	2	Y	73	67	1			22
05	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	325 87	1 9	6015	2	Y	79	62	1	5	8	34
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	295 53	1 9	5282	2	Y	48	55	1			27
07	7502	X	5066	-0-	-2436	-0-	259 53	1 9	4754	2	Y	48	50	1			25
08	7347	X	3859	-0-	-3488	-0-	166 37	1 9	3656	2	Y	34	26	1	3	8	30
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	382 1	1 9	3935	2	N	1	1	8			60
05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	396 198	1 9	4057	2	N	180	177	1	3	8	60
06	4260	X	3647	-0-	-613	-0-	289	1	3358	2	N	-0-					60
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	403	1	4182	2	N	-0-					60
08	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	364 165	1 9	4014	2	N	150	179	1	4	8	27
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					27

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
04	4500	X	3460	-0-	-1040	-0-	224 77	1 9	3159	2	Y	70	65	1			25
05	4061	X	3330	-0-	-731	-0-	210 1	1 9	3119	2	Y	1	1	8			25
06	3750	X	3121	-0-	-629	-0-	234 1	1 9	2886	2	Y	1	1	8			25
07	3875	X	3069	-0-	-806	-0-	249 80	1 9	2740	2	Y	73	68	1			30
08	3875	X	3405	-0-	-470	-0-	214 1	1 9	3190	2	Y	1	1	8			30
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					30

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					40
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

04	9390	X	8458	-0-	-932	-0-	240 106	1 9	8112	2	N	96	182	1	1	8	83
05	9393	X	8747	-0-	-646	-0-	248 103	1 9	8396	2	N	94	10	8			167
06	8880	X	6993	-0-	-1887	-0-	184 76	1 9	6733	2	N	69	176	1			60
07	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	248 75	1 9	8545	2	N	68					128
08	8804	X	7997	-0-	-807	-0-	232 127	1 9	7638	2	N	115	173	1	10	8	60
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					60

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					32
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					32
06	1260	N	996	-0-	-264	-0-	996	2			N	-0-					32
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					32
08	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1239	2			N	-0-					32
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					32

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 10848

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34710	X	33871	-0-	-839	-0-	1618	1	31848	2	Y	368	474	1	3	8	109
							405	9									
05	34377	X	34377	-0-	-0-	-0-	1742	1	32197	2	Y	398	300	1	49	8	158
							438	9									
06	32929	X	32929	-0-	-0-	-0-	1726	1	30858	2	Y	314	296	1	1	8	175
							345	9									
07	34999	X	30538	-0-	-4461	-0-	1564	1	28676	2	Y	271	305	1			141
							298	9									
08	34999	X	23168	-0-	-11831	-0-	995	1	21944	2	Y	208	148	1	27	8	174
							229	9									
09	33870	X	NO RPT	-0-	-33870	-0-					Y	NO RPT					174

GAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286450 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11191 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37560	X	35529	-0-	-2031	-0-	1702	1	33496	2	Y	301	286	1	2	8	51
							331	9									
05	34370	X	34370	-0-	-0-	-0-	1750	1	32342	2	Y	253	217	1	10	8	77
							278	9									
06	33319	X	33319	-0-	-0-	-0-	1751	1	31300	2	Y	244	207	1			114
							268	9									
07	36704	X	29143	-0-	-7561	-0-	1495	1	27414	2	Y	213	234	1			93
							234	9									
08	36704	X	21936	-0-	-14768	-0-	944	1	20826	2	Y	151	143	1	8	8	93
							166	9									
09	35520	X	NO RPT	-0-	-35520	-0-					Y	NO RPT					93

SNOW D-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286623 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11120 - 18823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58350	X	51040	-0-	-7310	-0-	2447	1	48162	2	Y	392	401	1	3	8	66
							431	9									
05	51638	X	51638	-0-	-0-	-0-	2629	1	48598	2	Y	374	310	1	18	8	112
							411	9									
06	48557	X	48557	-0-	-0-	-0-	2555	1	45673	2	Y	299	272	1			139
							329	9									
07	52731	X	46185	-0-	-6546	-0-	2373	1	43494	2	Y	289	302	1			126
							318	9									
08	52731	X	39081	-0-	-13650	-0-	1682	1	37107	2	Y	265	213	1	16	8	162
							292	9									
09	51030	X	NO RPT	-0-	-51030	-0-					Y	NO RPT					162

HILL LC-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287811 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11231 - 19147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56460	X	44980	-0-	-11480	-0-	98	1	44572	2	Y	282	272	1	3	8	109
							310	9									
05	58342	X	46177	-0-	-12165	-0-	126	1	45754	2	Y	270	282	1	15	8	82
							297	9									
06	56460	X	43353	-0-	-13107	-0-	129	1	42954	2	Y	245	188	1			139
							270	9									
07	58342	X	43573	-0-	-14769	-0-	1665	1	41627	2	Y	255	286	1			108
							281	9									
08	51731	X	51731	-0-	-0-	-0-	2365	1	49034	2	Y	302	183	1	51	8	176
							332	9									
09	44970	X	NO RPT	-0-	-44970	-0-					Y	NO RPT					176

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL LC-GILMER S (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287814 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11212 - 19353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62310	X	47305	-0-	-15005	-0-	103 310	1 9	46892	2	Y	282	271	1	2	8	109
05	64387	X	46110	-0-	-18277	-0-	126 261	1 9	45723	2	Y	237	264	1	9	8	73
06	62310	X	44320	-0-	-17990	-0-	132 231	1 9	43957	2	Y	210	164	1			119
07	64387	X	45833	-0-	-18554	-0-	1753 259	1 9	43821	2	Y	235	254	1			100
08	54082	X	54082	-0-	-0-	-0-	2473 339	1 9	51270	2	Y	308	176	1	52	8	180
09	47310	X	NO RPT	-0-	-47310	-0-					Y	NO RPT					180

MARSH TD-ARRINGTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291268 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11218 - 20333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	197580	X	119356	-0-	-78224	-0-	258 1643	1 9	117455	2	Y	1494	1517	1	12	8	218
05	204166	X	112484	-0-	-91682	-0-	304 1565	1 9	110615	2	Y	1423	1300	1	65	8	276
06	197580	X	98312	-0-	-99268	-0-	290 1354	1 9	96668	2	Y	1231	1313	1	2	8	192
07	188139	X	96301	-0-	-91838	-0-	297 1245	1 9	94759	2	Y	1132	1069	1			255
08	132804	X	86373	-0-	-46431	-0-	274 1212	1 9	84887	2	Y	1102	906	1	73	8	378
09	119370	X	NO RPT	-0-	-119370	-0-					Y	NO RPT					378

MARSH TD-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291269 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11152 - 19914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270570	X	155167	-0-	-115403	-0-	339 492	1 9	154336	2	Y	447	450	1	7	8	65
05	279589	X	143966	-0-	-135623	-0-	393 534	1 9	143039	2	Y	485	421	1	38	8	91
06	270570	X	123710	-0-	-146860	-0-	368 436	1 9	122906	2	Y	396	425	1			62
07	253952	X	122527	-0-	-131425	-0-	381 424	1 9	121722	2	Y	385	360	1			87
08	172360	X	108700	-0-	-63660	-0-	348 492	1 9	107860	2	Y	447	340	1	47	8	147
09	155160	X	NO RPT	-0-	-155160	-0-					Y	NO RPT					147

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2842	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
05	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1650	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1297	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	2945	X	756	-0-	-2189	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
08	222	X	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2850	X	569	-0-	-2281	-0-	569	3			Y	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2002	3	26	9	N	24	24	1			-0-
05	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1754	3	25	9	N	23	23	1			-0-
06	1980	X	1524	-0-	-456	-0-	1504	3	20	9	N	18	18	1			-0-
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2981	3	4	9	N	4	4	1			-0-
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2914	3	41	9	N	37	37	1			-0-
*09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3350	3	24	9	N	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	349	-0-	-341	-0-	348	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	961	N	320	-0-	-641	-0-	319	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	570	N	346	-0-	-224	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	372	N	234	-0-	-138	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	602	-0-	-478	-0-	599	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2049	3	23	9	N	21	21	1			-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1195	3	19	9	N	17	17	1			-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1598	3	4	9	N	4	4	1			-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1561	3	35	9	N	32	32	1			-0-
*09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1418	3	14	9	N	13	13	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	6179	-0-	-1171	-0-	6050	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
05	7595	X	6362	-0-	-1233	-0-	6234	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
06	6570	X	5180	-0-	-1390	-0-	5080	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
07	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7351	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8247	3	290	9	Y	264	264	1			-0-
*09	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8009	3	167	9	Y	152	152	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9990	X	8734	-0-	-1256	-0-	8550	3	184	9	Y	167	167	1			-0-
05	9641	X	8965	-0-	-676	-0-	8775	3	190	9	Y	173	173	1			-0-
06	9090	X	7133	-0-	-1957	-0-	6984	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
07	9362	X	8590	-0-	-772	-0-	8558	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	8753	3	325	9	Y	295	295	1			-0-
*09	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8586	3	184	9	Y	167	167	1			-0-

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5449	-0-	-131	-0-	5328	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
05	5766	X	5316	-0-	-450	-0-	5174	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
06	5370	X	2931	-0-	-2439	-0-	2852	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
07	5642	X	14	-0-	-5628	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		5981	-0-	5981	5981	5842	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
09	T. A.		5263	-0-	5263	11244	5119	3	144	9	Y	131	131	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. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2188	-0-	-782	-0-	2112	3	76	9	Y	69	81	1			-0-
05	3069	X	2257	-0-	-812	-0-	2168	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
06	2430	X	1828	-0-	-602	-0-	1763	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
07	2263	X	2054	-0-	-209	-0-	2040	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2049	3	151	9	Y	137	137	1			-0-
09	2190	X	1880	-0-	-310	-0-	1801	3	79	9	Y	72	72	1			-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

04	1110 X	630	-0-	-480	-0-	630	2	Y	-0-			-0-
05	1147 X	552	-0-	-595	-0-	552	2	Y	-0-			-0-
06	1110 X	587	-0-	-523	-0-	587	2	Y	-0-			-0-
07	961 X	660	-0-	-301	-0-	660	2	Y	-0-			-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	454	-0-	-146	-0-	454	2	Y	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					211
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					211
07	14B2	EXT	760	-0-	760	760	760	2			N	-0-					211
*08	14B2	EXT	330	-0-	330	1090	330	2			N	-0-					211
09	14B2	EXT	129	-0-	129	1219	129	2			N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					114
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					114
07	14B2	EXT	28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					114
*08	14B2	EXT	17	-0-	17	45	17	2			N	-0-					114
09	14B2	EXT	16	-0-	16	61	16	2			N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					19
06	14B2	EXT	2	-0-	2	6	2	2			Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					19
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					19
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
*09	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	900	N	272	-0-	-628	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	992	N	321	-0-	-671	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	434	N	246	-0-	-188	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	270	N	21	-0-	-249	-0-	21	2			N	-0-					-0-

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					53
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					53
07	14B2 EXT		28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					53
*08	14B2 EXT		17	-0-	17	45	17	2			N	-0-					53
09	14B2 EXT		15	-0-	15	60	15	2			N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	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

04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					80
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					80
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					80
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					80
*08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					80
*09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
KING OPERATING CORPORATION 465296
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					63
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					63
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					13
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					13
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					13
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					13
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					73
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					73
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					73
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					73
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					73
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					58
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					58
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					58
07	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					58
08	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					58
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					58

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	275 205	1 9	2297	2	N	186	183	1			25
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	353	1	2430	2	N	-0-					25
06	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	301	1	2112	2	N	-0-					25
07	2883	X	1048	-0-	-1835	-0-	175	1	873	2	N	-0-					25
08	2883	X	1234	-0-	-1649	-0-	28	1	1206	2	N	-0-					25
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					25

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	413 196	1 9	5707	2	N	178	178	1			59
05	5084	X	3324	-0-	-1760	-0-	284	1	3040	2	N	-0-					59
06	4920	X	2094	-0-	-2826	-0-	191	1	1903	2	N	-0-					59
07	5084	X	1677	-0-	-3407	-0-	177	1	1500	2	N	-0-					59
08	5084	X	2770	-0-	-2314	-0-	204	1	2566	2	N	-0-					59
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					59

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1020	2	37	9	Y	34					34
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-	29	1			5
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					5

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					23
05	651	N	448	-0-	-203	-0-	448	2			N	-0-					23
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					23
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					23
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	733	2	76	9	N	69					92
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					92

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	13	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	19	1	211	2	Y	17	10	1			7
							19	9									
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					7
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					7

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	163	-0-	-77	-0-	11	1	152	2	N	-0-					25
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	N	-0-					25
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	15	1	183	2	N	-0-					25
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	6	1	66	2	N	-0-					25
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					25

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	692	-0-	-28	-0-	46	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	541	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	207	-0-	-543	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	592	-0-	-121	-0-	49	1	543	2	Y	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	5760	X	3149	-0-	-2611	-0-	3062	2	87	9	N	79	84	1			19
05	5952	X	5820	-0-	-132	-0-	5820	2			N	-0-					19
06	4200	X	3164	-0-	-1036	-0-	3070	2	94	9	N	85					104
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5184	2	83	9	N	75					179
08	5828	X	2682	-0-	-3146	-0-	2682	2			N	-0-	133	1			46
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					46

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
04	480	X	381	-0-	-99	-0-	346	2	35	9	N	32	27	1			8
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					8
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	353	2	46	9	N	42					50
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	444	2	28	9	N	25					75
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-	56	1			19
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					19

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
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					36
05	1240	N	878	-0-	-362	-0-	878	2			N	-0-					36
06	990	N	773	-0-	-217	-0-	773	2			N	-0-					36
07	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					36
08	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					36
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					36

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	303	1	1871	2	N	-0-					22
05	2883	N	2008	-0-	-875	-0-	302	1	1706	2	N	-0-					22
06	2280	N	1304	-0-	-976	-0-	238	1	1066	2	N	-0-					22
07	2232	N	2029	-0-	-203	-0-	348	1	1681	2	N	-0-					22
08	2015	N	1360	-0-	-655	-0-	192	1	1168	2	N	-0-					22
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					22

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2022

BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

04	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	1112	2			Y	-0-					31
05	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1332	2			Y	-0-					31
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					31
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					31
08	1333	N	1148	-0-	-185	-0-	1148	2			Y	-0-					31
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					31

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

04	2610	X	2319	-0-	-291	-0-	2319	2			Y	-0-					63
05	2697	X	2549	-0-	-148	-0-	2548	2	1	9	Y	1	1	8			63
06	2520	X	2355	-0-	-165	-0-	2355	2			Y	-0-					63
07	2604	X	2514	-0-	-90	-0-	2514	2			Y	-0-					63
08	2542	X	2159	-0-	-383	-0-	2159	2			Y	-0-					63
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					63

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

04	3930	X	3330	-0-	-600	-0-	514	1	2816	2	N	-0-					28
05	3503	X	3198	-0-	-305	-0-	502	1	2696	2	N	-0-					28
06	3390	X	2673	-0-	-717	-0-	370	1	2303	2	N	-0-					28
07	3441	X	3239	-0-	-202	-0-	468	1	2771	2	N	-0-					28
08	3441	X	3249	-0-	-192	-0-	385	1	2864	2	N	-0-					28
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					28

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11803

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

04	1590	N	1559	-0-	-31	-0-	228	1	1331	2	N	-0-					27
05	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	270	1	1437	2	N	-0-					27
06	2310	N	1086	-0-	-1224	-0-	192	1	894	2	N	-0-					27
07	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	192	1	1091	2	N	-0-					27
08	1705	N	1204	-0-	-501	-0-	219	1	985	2	N	-0-					27
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					27

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	30 196	1 9	793	2	N	178	190	1			80
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	31 196	1 9	929	2	N	178	176	1			82
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	30	1	741	2	N	-0-					82
07	1054	N	936	-0-	-118	-0-	31	1	905	2	N	-0-					82
08	1147	N	909	-0-	-238	-0-	31 204	1 9	674	2	N	185	182	1			85
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					85

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1963	-0-	-377	-0-	303	1	1660	2	N	-0-					40
05	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	243	1	1306	2	N	-0-					40
06	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	221	1	1371	2	N	-0-					40
07	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	288	1	1701	2	N	-0-					40
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	223	1	1655	2	N	-0-					40
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					40

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3043	-0-	43	43	355	1	2688	2	Y	-0-					27
05	3100	N	3107	-0-	7	50	369 184	1 9	2554	2	Y	167	167	1			27
06	2730	N	2039	-0-	-691	-0-	226	1	1813	2	Y	-0-					27
07	2821	X	2576	-0-	-245	-0-	287	1	2289	2	Y	-0-					27
08	2821	X	1723	-0-	-1098	-0-	199	1	1524	2	Y	-0-					27
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					27

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	303	1	1136	2	N	-0-					30
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	342 1	1 9	1006	2	N	1	1	8			30
06	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	355	1	858	2	N	-0-					30
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	523	1	1216	2	N	-0-					30
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	334 1	1 9	1230	2	N	1	1	8			30
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					30

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	423	1	2616	2	N	172	170	1			27
							189	9									
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	396	1	2241	2	N	-0-					27
06	2490	X	1559	-0-	-931	-0-	285	1	1274	2	N	-0-					27
07	2573	X	1876	-0-	-697	-0-	322	1	1554	2	N	-0-					27
08	2573	X	2345	-0-	-228	-0-	331	1	2014	2	N	-0-					27
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					27

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	5040	X	4431	-0-	-609	-0-	474	1	3957	2	N	-0-					29
05	5146	X	4694	-0-	-452	-0-	463	1	4008	2	N	203	190	1			42
							223	9									
06	4980	X	2743	-0-	-2237	-0-	273	1	2328	2	N	129	147	1			24
							142	9									
07	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	538	1	5613	2	N	-0-					24
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	478	1	4692	2	N	112	109	1			27
							123	9									
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					27

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	289	X	289	-0-	-0-	-0-	36	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	112	X	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	134	-0-	-145	-0-	15	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					27
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					27
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					27
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					27
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	31	1	314	2	N	-0-					37
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	N	-0-					37
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	24	1	280	2	N	-0-					37
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	28	1	292	2	N	-0-					37
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	2	N	-0-					37
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					37

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
04	750	N	648	-0-	-102	-0-	256	1	392	2	N	-0-					25
05	713	N	562	-0-	-151	-0-	224	1	338	2	N	-0-					25
06	720	N	369	-0-	-351	-0-	121	1	248	2	N	-0-					25
07	682	N	420	-0-	-262	-0-	182	1	238	2	N	-0-					25
08	558	N	413	-0-	-145	-0-	176	1	237	2	N	-0-					25
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					25

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	131	X	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-					23
08	14	X	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3930	X	3380	-0-	-550	-0-	362	1	3018	2	N	-0-					24
05	4030	X	3213	-0-	-817	-0-	332	1	2881	2	N	-0-					24
06	3900	X	2448	-0-	-1452	-0-	246	1	2101	2	N	92	31	1			85
							101	9									
07	4030	X	3262	-0-	-768	-0-	285	1	2977	2	N	-0-					85
08	3503	X	3292	-0-	-211	-0-	305	1	2987	2	N	-0-	53	1			32
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					32

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	570	1	1298	2	N	-0-					38
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	494	1	1393	2	N	-0-					38
06	1800	N	1799	-0-	-1	-0-	523	1	1276	2	N	-0-					38
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	589	1	1319	2	N	-0-					38
08	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	581	1	1008	2	N	-0-					38
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					38

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7320	X	6596	-0-	-724	-0-	752	1	5698	2	N	133	177	1			27
							146	9									
05	7564	X	5883	-0-	-1681	-0-	743	1	5140	2	N	-0-					27
06	7320	X	5782	-0-	-1538	-0-	636	1	5103	2	N	39					66
							43	9									
07	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	855	1	6809	2	N	174	189	1			51
							191	9									
08	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	799	1	6139	2	N	5					56
							6	9									
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					56

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	364	-0-	-194	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	413	-0-	-176	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	2917	2	173	9	Y	157					157
08	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-	137	1			20
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					20

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1786	2	59	9	N	54	176	1			23
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					23
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					23
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					23
08	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1729	2			N	-0-					23
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					23

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
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	1244	1	1898	2	N	-0-					25
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	1176	1	1773	2	N	-0-					25
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	729	1	1485	2	N	-0-					25
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	1368	1	1789	2	N	-0-					25
08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	1224	1	1650	2	N	-0-					25
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					25

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2021

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	836	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-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		133	-0-	133	133	133	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

04	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1064	-0-	1064	1064	1062	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	DLQ G-10		892	-0-	892	1956	891	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		879	-0-	879	2835	879	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		913	-0-	913	3748	913	3			Y	-0-					-0-
*09	2900	N	873	-0-	-2027	1721	873	3			Y	-0-					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

04	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2182	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	DLQ G-10		1777	-0-	1777	1777	1757	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	DLQ G-10		1051	-0-	1051	2828	1037	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	DLQ G-10		1239	-0-	1239	4067	1237	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	DLQ G-10		1373	-0-	1373	5440	1355	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*09	7398	X	1958	-0-	-5440	-0-	1945	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

04	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1963	-0-	1963	1963	1963	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		381	-0-	381	2344	381	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		379	-0-	379	2723	379	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		398	-0-	398	3121	398	3			Y	-0-					-0-
*09	2900	N	372	-0-	-2528	593	372	3			Y	-0-					-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	595	-0-	-935	-0-	594	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		1034	-0-	1034	1034	1034	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		389	-0-	389	1423	387	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	DLQ G-10		170	-0-	170	1593	170	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1593					Y	-0-					-0-
*09	1593	N	-0-	-0-	-1593	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	103	-0-	-437	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		117	-0-	117	117	117	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		178	-0-	178	295	178	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		233	-0-	233	528	233	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		358	-0-	358	886	358	3			Y	-0-					-0-
*09	1418	N	532	-0-	-886	-0-	532	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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	1589	-0-	-1291	-0-	1588	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		1792	-0-	1792	1792	1789	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	DLQ G-10		992	-0-	992	2784	992	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1749	-0-	1749	4533	1749	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1847	-0-	1847	6380	1847	3			Y	-0-					-0-
*09	7969	X	1589	-0-	-6380	-0-	1586	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1	1	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1759	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	DLQ G-10		1740	-0-	1740	1740	1712	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	DLQ G-10		764	-0-	764	2504	753	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	DLQ G-10		1363	-0-	1363	3867	1361	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	DLQ G-10		1963	-0-	1963	5830	1927	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
*09	7627	X	1797	-0-	-5830	-0-	1775	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		339	-0-	339	339	339	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		248	-0-	248	587	248	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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1940	-0-	-700	-0-	1914	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	DLQ G-10		2153	-0-	2153	2153	2125	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	DLQ G-10		1476	-0-	1476	3629	1456	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	DLQ G-10		1650	-0-	1650	5279	1647	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10		2815	-0-	2815	8094	2775	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
*09	10072	X	1978	-0-	-8094	-0-	1954	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2046	-0-	-864	-0-	2024	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	DLQ G-10		2132	-0-	2132	2132	2112	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	DLQ G-10		2895	-0-	2895	5027	2892	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	DLQ G-10		195	-0-	195	5222	188	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5222					Y	-0-					-0-
*09	5874	X	652	-0-	-5222	-0-	652	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3332	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	DLQ G-10		3495	-0-	3495	3495	3467	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	DLQ G-10		2427	-0-	2427	5922	2407	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	DLQ G-10		2772	-0-	2772	8694	2768	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10		3857	-0-	3857	12551	3812	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
*09	15926	X	3375	-0-	-12551	-0-	3351	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2226	-0-	-114	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2654	-0-	2654	2654	2653	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		1307	-0-	1307	3961	1303	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	DLQ G-10		1065	-0-	1065	5026	1064	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		2544	-0-	2544	7570	2534	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*09	9289	X	1719	-0-	-7570	-0-	1718	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1160	-0-	-1090	-0-	1159	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		1111	-0-	1111	1111	1111	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1001	-0-	1001	2112	1000	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		1084	-0-	1084	3196	1084	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1055	-0-	1055	4251	1055	3			Y	-0-					-0-
*09	2400	N	1048	-0-	-1352	2899	1048	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

04	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2795	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	DLQ G-10		2023	-0-	2023	2023	2022	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		1990	-0-	1990	4013	1990	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1543	-0-	1543	5556	1543	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1921	-0-	1921	7477	1921	3			Y	-0-					-0-
*09	2400	N	2072	-0-	-328	7149	2072	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10		206	-0-	206	206	205	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					-0-
07	206	X	-0-	-0-	-206	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

04	1740	X	1530	-0-	-210	-0-	1507	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
05	DLQ G-10		1784	-0-	1784	1784	1766	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
06	3001	X	1217	-0-	-1784	-0-	1214	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1556	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1798	X	1470	-0-	-328	-0-	1452	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
09	1740	X	1355	-0-	-385	-0-	1336	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

04	1650	X	1158	-0-	-492	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		817	-0-	817	817	817	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1133	-0-	1133	1950	1133	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1523	-0-	1523	3473	1523	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1589	-0-	1589	5062	1583	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*09	2400	N	1252	-0-	-1148	3914	1251	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		408	-0-	408	408	406	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	DLQ G-10		189	-0-	189	597	188	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		261	-0-	261	858	261	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		444	-0-	444	1302	440	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*09	1697	N	395	-0-	-1302	-0-	394	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1309	-0-	-1121	-0-	1294	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
05	DLQ G-10		4093	-0-	4093	4093	4065	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	DLQ G-10		2534	-0-	2534	6627	2515	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	DLQ G-10		2939	-0-	2939	9566	2936	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10		3195	-0-	3195	12761	3150	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
*09	15738	X	2977	-0-	-12761	-0-	2953	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	893	-0-	-277	-0-	887	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	DLQ G-10		724	-0-	724	724	724	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		922	-0-	922	1646	908	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	DLQ G-10		3040	-0-	3040	4686	3036	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10		3846	-0-	3846	8532	3806	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
*09	2400	N	3414	-0-	1014	9546	3390	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2161	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10		1665	-0-	1665	1665	1665	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1254	-0-	1254	2919	1254	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1408	-0-	1408	4327	1408	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1230	-0-	1230	5557	1229	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	2400	N	736	-0-	-1664	3893	736	3			Y	-0-					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4148	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		4185	-0-	4185	4185	4157	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	DLQ G-10		2416	-0-	2416	6601	2401	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
07	DLQ G-10		3537	-0-	3537	10138	3534	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10		4081	-0-	4081	14219	4039	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
*09	18264	X	4045	-0-	-14219	-0-	4021	3	24	9	Y	22	22	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
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1787	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		1896	-0-	1896	1896	1871	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	DLQ G-10		1686	-0-	1686	3582	1669	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
07	DLQ G-10		2536	-0-	2536	6118	2532	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10		2098	-0-	2098	8216	2056	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
*09	9837	X	1621	-0-	-8216	-0-	1598	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 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
04	857	X	857	-0-	-0-	-0-	853	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	DLQ G-10		645	-0-	645	645	644	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		1141	-0-	1141	1786	1128	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	DLQ G-10		846	-0-	846	2632	844	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	DLQ G-10		818	-0-	818	3450	800	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*09	2400	N	1165	-0-	-1235	2215	1147	3	18	9	Y	16	16	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
04	990	N	312	-0-	-678	-0-	304	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	DLQ G-10		966	-0-	966	966	966	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		339	-0-	339	1305	339	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		253	-0-	253	1558	253	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		449	-0-	449	2007	449	3			Y	-0-					-0-
*09	2372	N	365	-0-	-2007	-0-	365	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	2560	-0-	-2210	-0-	2547	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	DLQ G-10		1693	-0-	1693	1693	1693	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3129	-0-	3129	4822	3109	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	DLQ G-10		3183	-0-	3183	8005	3179	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10		2933	-0-	2933	10938	2892	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
*09	13461	X	2523	-0-	-10938	-0-	2499	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	X	1795	-0-	-815	-0-	1740	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
05	DLQ G-10		1947	-0-	1947	1947	1915	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	DLQ G-10		1424	-0-	1424	3371	1404	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	DLQ G-10		1531	-0-	1531	4902	1528	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10		1664	-0-	1664	6566	1627	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*09	8397	X	1831	-0-	-6566	-0-	1803	3	28	9	Y	25	25	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
04	2610	X	2051	-0-	-559	-0-	2025	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	DLQ G-10		1801	-0-	1801	1801	1787	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
06	DLQ G-10		1725	-0-	1725	3526	1705	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	DLQ G-10		1791	-0-	1791	5317	1787	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10		1367	-0-	1367	6684	1323	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
*09	8763	X	2079	-0-	-6684	-0-	2058	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	X	1128	-0-	-12	-0-	1121	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	DLQ G-10		1099	-0-	1099	1099	1095	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	DLQ G-10		112	-0-	112	1211	110	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	DLQ G-10		381	-0-	381	1592	381	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		226	-0-	226	1818	226	3			Y	-0-					-0-
*09	1942	X	124	-0-	-1818	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2448	-0-	-882	-0-	2423	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	DLQ G-10		2166	-0-	2166	2166	2138	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	DLQ G-10		1609	-0-	1609	3775	1592	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
07	DLQ G-10		1452	-0-	1452	5227	1451	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		2353	-0-	2353	7580	2344	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*09	10081	X	2501	-0-	-7580	-0-	2497	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	1321	-0-	-269	-0-	1314	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	DLQ G-10		1872	-0-	1872	1872	1859	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
06	DLQ G-10		1506	-0-	1506	3378	1497	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	DLQ G-10		1774	-0-	1774	5152	1773	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		2187	-0-	2187	7339	2147	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
*09	9639	X	2300	-0-	-7339	-0-	2274	3	26	9	Y	24	24	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
04	1830	X	1355	-0-	-475	-0-	1351	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	DLQ G-10		1718	-0-	1718	1718	1704	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
06	DLQ G-10		1344	-0-	1344	3062	1335	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	DLQ G-10		1294	-0-	1294	4356	1292	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	DLQ G-10		1477	-0-	1477	5833	1460	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
*09	2400	N	1836	-0-	-564	5269	1822	3	14	9	Y	13	13	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
04	3000	N	3663	-0-	663	663	3638	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	DLQ G-10		4229	-0-	4229	4892	4201	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	DLQ G-10		2190	-0-	2190	7082	2172	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	9265	X	2183	-0-	-7082	-0-	2180	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	4982	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
*09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4823	3	29	9	Y	26	26	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
04	690	N	623	-0-	-67	-0-	622	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		614	-0-	614	614	614	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		630	-0-	630	1244	630	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1102	-0-	1102	2346	1102	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1256	-0-	1256	3602	1255	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	2400	N	1256	-0-	-1144	2458	1256	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2173	-0-	-287	-0-	2147	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	DLQ G-10		2200	-0-	2200	2200	2174	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	DLQ G-10		1718	-0-	1718	3918	1698	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	DLQ G-10		2574	-0-	2574	6492	2570	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10		2460	-0-	2460	8952	2418	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
*09	11177	X	2225	-0-	-8952	-0-	2201	3	24	9	Y	22	22	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
04	1860	X	569	-0-	-1291	-0-	568	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		226	-0-	226	226	226	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	226					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	226					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		131	-0-	131	357	131	3			Y	-0-					-0-
*09	581	N	224	-0-	-357	-0-	220	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	728	-0-	-652	-0-	716	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	DLQ G-10		2112	-0-	2112	2112	2090	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	DLQ G-10		1464	-0-	1464	3576	1444	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	DLQ G-10		1440	-0-	1440	5016	1436	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10		1217	-0-	1217	6233	1184	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
*09	6437	X	204	-0-	-6233	-0-	203	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #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
04	1410	N	1263	-0-	-147	-0-	1241	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	DLQ G-10		1298	-0-	1298	1298	1278	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	DLQ G-10		1000	-0-	1000	2298	982	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	DLQ G-10		1327	-0-	1327	3625	1324	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10		1219	-0-	1219	4844	1183	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
*09	2400	N	1157	-0-	-1243	3601	1133	3	24	9	Y	22	22	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
04	2905	N	2165	-0-	-740	-0-	2140	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	DLQ G-10		2947	-0-	2947	2947	2921	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	4942	X	1995	-0-	-2947	-0-	1975	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1256	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	2945	X	1826	-0-	-1119	-0-	1808	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3131	3	21	9	Y	19	19	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
04	5100	X	4327	-0-	-773	-0-	4301	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	DLQ G-10		4343	-0-	4343	4343	4317	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	DLQ G-10		3472	-0-	3472	7815	3454	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	DLQ G-10		4655	-0-	4655	12470	4651	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10		4459	-0-	4459	16929	4418	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
*09	21222	X	4293	-0-	-16929	-0-	4269	3	24	9	Y	22	22	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
04	180	N	95	-0-	-85	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		468	-0-	468	468	466	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	DLQ G-10		362	-0-	362	830	359	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	DLQ G-10		382	-0-	382	1212	381	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		187	-0-	187	1399	186	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	1527	X	128	-0-	-1399	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3413	-0-	-67	-0-	3387	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	DLQ G-10		3639	-0-	3639	3639	3611	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	DLQ G-10		2255	-0-	2255	5894	2234	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		2521	-0-	2521	8415	2518	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10		2615	-0-	2615	11030	2580	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
*09	14085	X	3055	-0-	-11030	-0-	3031	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	479	-0-	-211	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		480	-0-	480	480	480	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		484	-0-	484	964	484	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		460	-0-	460	1424	460	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		504	-0-	504	1928	504	3			Y	-0-					-0-
*09	2369	N	441	-0-	-1928	-0-	441	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	1176	-0-	-1554	-0-	1169	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	DLQ G-10		1754	-0-	1754	1754	1737	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	DLQ G-10		1065	-0-	1065	2819	1065	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1586	-0-	1586	4405	1586	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		376	-0-	376	4781	375	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	4844	X	63	-0-	-4781	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 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
04	2730	X	764	-0-	-1966	-0-	763	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		508	-0-	508	508	508	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		541	-0-	541	1049	541	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		440	-0-	440	1489	440	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		460	-0-	460	1949	459	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	2400	N	462	-0-	-1938	11	462	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	975	-0-	-315	-0-	974	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		452	-0-	452	452	452	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2143	-0-	2143	2595	2123	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	DLQ G-10		3115	-0-	3115	5710	3109	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	DLQ G-10		3426	-0-	3426	9136	3376	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
*09	2400	N	3072	-0-	672	9808	3033	3	39	9	Y	35	35	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
04	270	X	198	-0-	-72	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		382	-0-	382	382	382	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		136	-0-	136	518	136	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		309	-0-	309	827	309	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		230	-0-	230	1057	230	3			Y	-0-					-0-
*09	1383	N	326	-0-	-1057	-0-	326	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
04	5100	X	2819	-0-	-2281	-0-	2800	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	DLQ G-10		2245	-0-	2245	2245	2220	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	DLQ G-10		2607	-0-	2607	4852	2587	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	DLQ G-10		1475	-0-	1475	6327	1472	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10		3778	-0-	3778	10105	3747	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*09	13729	X	3624	-0-	-10105	-0-	3600	3	24	9	Y	22	22	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
04	1980	X	1950	-0-	-30	-0-	1933	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
05	DLQ G-10		1957	-0-	1957	1957	1954	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	DLQ G-10		1639	-0-	1639	3596	1638	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		1877	-0-	1877	5473	1877	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1780	-0-	1780	7253	1780	3			Y	-0-					-0-
*09	2400	N	1893	-0-	-507	6746	1893	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1145	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	DLQ G-10		882	-0-	882	882	864	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
06	DLQ G-10		595	-0-	595	1477	588	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	DLQ G-10		1216	-0-	1216	2693	1214	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	DLQ G-10		1314	-0-	1314	4007	1277	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*09	5071	X	1064	-0-	-4007	-0-	1043	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	735	-0-	-75	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		769	-0-	769	769	769	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		702	-0-	702	1471	701	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		700	-0-	700	2171	700	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		664	-0-	664	2835	664	3			Y	-0-					-0-
*09	2400	N	539	-0-	-1861	974	539	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	6915	-0-	3915	4626	6893	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	DLQ G-10		8598	-0-	8598	13224	8569	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		4952	-0-	4952	18176	4934	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	20353	X	2177	-0-	-18176	-0-	2174	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	338	X	338	-0-	-0-	-0-	329	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	8310	X	3939	-0-	-4371	-0-	3916	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

04	450	N	162	-0-	-288	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		211	-0-	211	211	211	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		94	-0-	94	305	94	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		841	-0-	841	1146	841	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		730	-0-	730	1876	730	3			Y	-0-					-0-
*09	2400	N	625	-0-	-1775	101	625	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

04	1050	N	965	-0-	-85	-0-	945	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	DLQ G-10		987	-0-	987	987	966	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	DLQ G-10		573	-0-	573	1560	553	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	DLQ G-10		1311	-0-	1311	2871	1307	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10		1269	-0-	1269	4140	1228	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
*09	2400	N	973	-0-	-1427	2713	952	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	303					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	303					Y	-0-					-0-
06	303	X	-0-	-0-	-303	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

04	5010	X	4906	-0-	-104	-0-	4870	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	DLQ G-10		4973	-0-	4973	4973	4927	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	DLQ G-10		3335	-0-	3335	8308	3305	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	DLQ G-10		5059	-0-	5059	13367	5053	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	DLQ G-10		5315	-0-	5315	18682	5257	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
*09	28549	X	9867	-0-	-18682	-0-	9827	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2534	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2566	3	28	9	N	25	25	1			-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2086	3	17	9	N	15	15	1			-0-
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2223	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2587	3	44	9	N	40	40	1			-0-
*09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2193	3	24	9	N	22	22	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2340	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1687	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
*09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	3870	X	1858	-0-	-2012	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	2064	-0-	-1935	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1692	-0-	-1308	-0-	1691	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	2294	X	629	-0-	-1665	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	1604	-0-	-690	-0-	1603	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	2010	X	1116	-0-	-894	-0-	1115	3	1	9	N	1	1	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3515	3	26	9	N	24	24	1			-0-
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3168	3	25	9	N	23	23	1			-0-
06	2670	X	1904	-0-	-766	-0-	1901	3	3	9	N	3	3	1			-0-
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3173	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3305	3	44	9	N	40	40	1			-0-
*09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2806	3	21	9	N	19	19	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

04	420	N	330	-0-	-90	-0-	328	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	434	N	256	-0-	-178	-0-	254	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	188	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	450	N	314	-0-	-136	-0-	313	3	1	9	N	1	1	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9092	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8652	3	28	9	N	25	25	1			-0-
06	5190	X	5067	-0-	-123	-0-	5047	3	20	9	N	18	18	1			-0-
07	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7094	3	3	9	N	3	3	1			-0-
08	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7932	3	45	9	N	41	41	1			-0-
*09	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8017	3	24	9	N	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

04	960	N	434	-0-	-526	-0-	432	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	465	N	260	-0-	-205	-0-	259	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	881	3	10	9	N	9	9	1			-0-
*09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	955	3	7	9	N	6	6	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2036	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1875	3	29	9	N	26	26	1			-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1617	3	20	9	N	18	18	1			-0-
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2711	3	4	9	N	4	4	1			-0-
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2582	3	42	9	N	38	38	1			-0-
09	1230	N	1008	-0-	-222	-0-	987	3	21	9	N	19	19	1			-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

04	2970	X	2614	-0-	-356	-0-	2586	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	3069	X	2365	-0-	-704	-0-	2336	3	29	9	N	26	26	1			-0-
06	2640	X	1769	-0-	-871	-0-	1748	3	21	9	N	19	19	1			-0-
07	2728	X	2200	-0-	-528	-0-	2197	3	3	9	N	3	3	1			-0-
08	2697	X	2561	-0-	-136	-0-	2516	3	45	9	N	41	41	1			-0-
09	2610	X	2289	-0-	-321	-0-	2265	3	24	9	N	22	22	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

04	4530	X	3481	-0-	-1049	-0-	3453	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4719	3	29	9	N	26	26	1			-0-
06	4530	X	3927	-0-	-603	-0-	3906	3	21	9	N	19	19	1			-0-
07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4955	3	4	9	N	4	4	1			-0-
08	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4789	3	44	9	N	40	40	1			-0-
*09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4851	3	24	9	N	22	22	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

04	630	X	495	-0-	-135	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
05	651	X	352	-0-	-299	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
06	510	X	336	-0-	-174	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
08	527	X	435	-0-	-92	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
09	510	X	267	-0-	-243	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

04	2310	X	1632	-0-	-678	-0-	1632	2			Y	-0-					47
05	2387	X	2156	-0-	-231	-0-	2127	2	29	9	Y	26					73
06	2100	X	1793	-0-	-307	-0-	1786	2	7	9	Y	6					79
07	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2121	2	26	9	Y	24					103
08	2170	X	1981	-0-	-189	-0-	1981	2			Y	-0-					103
*09	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2151	2	44	9	Y	40					143

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

04	1080	X	1053	-0-	-27	-0-	1053	2			Y	-0-					6
05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1959	2	33	9	Y	30	5	1			31
06	1110	X	369	-0-	-741	-0-	369	2			Y	-0-					31
07	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					31
08	1984	X	1115	-0-	-869	-0-	1086	2	29	9	Y	26	47	1			10
09	1920	X	1355	-0-	-565	-0-	1322	2	33	9	Y	30					40

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	108	-0-	-388	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	65	-0-	-505	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	69	-0-	-179	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		530	-0-	530	530	530	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		2661	-0-	2661	3191	2661	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		925	-0-	925	4116	925	2			Y	-0-					-0-
*09	5238	X	1122	-0-	-4116	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	2			Y	-0-					2
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					2
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					2
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					2
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					2

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

04	2970	X	1999	-0-	-971	-0-	1974	2	25	9	Y	23					106
05	3534	X	1279	-0-	-2255	-0-	1279	2			Y	-0-	88	1			18
06	3420	X	2627	-0-	-793	-0-	2573	2	54	9	Y	49					67
07	3534	X	1225	-0-	-2309	-0-	1225	2			Y	-0-					67
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3171	2	89	9	Y	81	112	1			36
09	2640	X	2433	-0-	-207	-0-	2381	2	52	9	Y	47					83

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

04	1470	X	995	-0-	-475	-0-	973	2	22	9	Y	20					102
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-	85	1			17
06	510	N	291	-0-	-219	-0-	291	2			Y	-0-					17
07	1023	N	557	-0-	-466	-0-	557	2			Y	-0-					17
08	961	N	497	-0-	-464	-0-	491	2	6	9	Y	5	18	1			4
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					4

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

04	4470	X	1773	-0-	-2697	-0-	1738	2	35	9	Y	32	62	1			43
05	3162	X	1930	-0-	-1232	-0-	1920	2	10	9	Y	9					52
06	3060	X	1862	-0-	-1198	-0-	1829	2	33	9	Y	30					82
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4648	2	75	9	Y	68	80	1			70
08	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3698	2	40	9	Y	36					106
*09	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4024	2	36	9	Y	33	73	1			66

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

04	3600	X	1659	-0-	-1941	-0-	1659	2			Y	-0-					28
05	3441	X	1248	-0-	-2193	-0-	1209	2	39	9	Y	35					63
06	3300	X	963	-0-	-2337	-0-	941	2	22	9	Y	20					83
07	3193	X	1486	-0-	-1707	-0-	1486	2			Y	-0-					83
08	2294	X	1571	-0-	-723	-0-	1571	2			Y	-0-					83
09	1650	X	390	-0-	-1260	-0-	390	2			Y	-0-					83

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

04	780	N	417	-0-	-363	-0-	397	2	20	9	Y	18	48	1			27
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	388	2	11	9	Y	10					37
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	352	2	11	9	Y	10					47
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	501	2	25	9	Y	23	38	1			32
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	489	2	29	9	Y	26					58
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	407	2	13	9	Y	12	39	1			31

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	19	1			8
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					8
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					8
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					8
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					8

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	547	2	31	9	Y	28	46	1			37
05	713	N	534	-0-	-179	-0-	521	2	13	9	Y	12					49
06	420	N	303	-0-	-117	-0-	294	2	9	9	Y	8					57
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	918	2	47	9	Y	43	56	1			44
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	959	2	48	9	Y	44					88
*09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	687	2	36	9	Y	33	61	1			60

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					7
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					7
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					7
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					7
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					7

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	893	1	6744	2	N	20					319
							22	9									
05	7037	X	5804	-0-	-1233	-0-	853	1	4932	2	N	17	173	1			163
							19	9									
06	4380	X	1570	-0-	-2810	-0-	250	1	1320	2	N	-0-					163
07	7564	X	1873	-0-	-5691	-0-	393	1	1450	2	N	2					165
							28	4	2	9							
08	7564	X	1683	-0-	-5881	-0-	593	1	1090	2	N	-0-					165
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					165

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
04	7140	X	6190	-0-	-950	-0-	6129	2	61	9	N	55					277
05	6603	X	6393	-0-	-210	-0-	6349	2	44	9	N	40					317
06	6150	X	4941	-0-	-1209	-0-	4876	2	65	9	N	59					376
07	6386	X	5612	-0-	-774	-0-	5583	2	29	9	N	26	173	1			229
08	6386	X	5859	-0-	-527	-0-	5815	2	44	9	N	40					269
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					269

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
04	19350	X	18720	-0-	-630	-0-	1935	1	16702	2	N	75					195
							83	9									
05	19995	X	19515	-0-	-480	-0-	2102	1	17356	2	N	52	125	1			122
							57	9									
06	19200	X	14931	-0-	-4269	-0-	1507	1	13351	2	N	66					188
							73	9									
07	19840	X	16187	-0-	-3653	-0-	1660	1	14476	2	N	46					234
							51	9									
08	19840	X	-0-	-0-	-19840	-0-					N	-0-					234
09	18900	X	NO RPT	-0-	-18900	-0-					N	NO RPT					234

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
04	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	1222	1	7972	2	N	98	168	1			389
							108	9									
05	9362	X	8817	-0-	-545	-0-	1162	1	7537	2	N	107	143	1			353
							118	9									
06	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	1238	1	8564	2	N	83					436
							91	9									
07	10137	X	10066	-0-	-71	-0-	1250	1	8711	2	N	95	178	1			353
							105	9									
08	10137	X	9545	-0-	-592	-0-	1272	1	8185	2	N	80	172	1			261
							88	9									
09	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					N	NO RPT					261

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	1936	-0-	1936	6544	1856	2	80	9	Y	73	104	1			49
05	3100	N	2107	-0-	-993	5551	2040	2	67	9	Y	61	67	1			43
06	3000	N	2069	-0-	-931	4620	1997	2	72	9	Y	65	67	1			41
07	3100	N	1879	-0-	-1221	3399	1839	2	40	9	Y	36					77
08	3100	N	1837	-0-	-1263	2136	1770	2	67	9	Y	61	65	1			73
*09	3000	N	1697	-0-	-1303	833	1653	2	44	9	Y	40	63	1			50

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

04	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	14506	2			N	-0-					52
05	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	12717	2			N	-0-					52
06	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	15431	2			N	-0-					52
07	12803	X	10761	-0-	-2042	-0-	10760	2	1	9	N	1	1	8			52
08	14167	X	13360	-0-	-807	-0-	13360	2			N	-0-					52
09	13710	X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					N	NO RPT					52

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

04	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			Y	-0-					38
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			Y	-0-					38
06	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5476	2	1	9	Y	1					39
07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4892	2	1	9	Y	1	1	8			39
*08	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			Y	-0-					39
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					39

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

04	T. A.		8586	-0-	8586	19713	8586	2			Y	-0-					67
05	T. A.		6723	-0-	6723	26436	6693	2	30	9	Y	27					94
06	26954	X	518	-0-	-26436	-0-	515	2	3	9	Y	3					97
07	7502	X	6919	-0-	-583	-0-	6916	2	3	9	Y	3					100
08	8680	X	4863	-0-	-3817	-0-	4855	2	8	9	Y	7					107
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					107

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					81
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					81
06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					81
07	3317	X	819	-0-	-2498	-0-	819	2			N	-0-					81
08	3658	X	775	-0-	-2883	-0-	775	2			N	-0-					81
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					81

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1521	2	1	9	Y	1					39
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					39
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					39
07	3100	N	3508	-0-	408	408	3508	2			Y	-0-					39
*08	3737	X	3329	-0-	-408	-0-	3329	2			Y	-0-					39
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					39

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
04	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			Y	-0-					44
05	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			Y	-0-					44
06	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			Y	-0-					44
07	5208	X	3862	-0-	-1346	-0-	3862	2			Y	-0-					44
*08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			Y	-0-					44
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					44

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
04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					65
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					65
06	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					65
07	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	16563	2			N	-0-					65
*08	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-					65
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					65

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					18
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					18
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					18
07	3100	N	5463	-0-	2363	2363	5463	2			N	-0-					18
*08	3100	N	6494	-0-	3394	5757	6494	2			N	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5757					N	NO RPT					18

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			Y	-0-					84
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3931	2	12	9	Y	11					95
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3025	2	3	9	Y	3					98
07	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4115	2	2	9	Y	2					100
08	4774	X	3086	-0-	-1688	-0-	3078	2	8	9	Y	7					107
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					107

PRUDENT RESOURCES LLC 681827
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4777	-0-	-173	-0-	4777	3			N	-0-					62
05	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					62
06	4980	X	2973	-0-	-2007	-0-	2973	3			N	-0-					62
07	5146	X	4332	-0-	-814	-0-	4332	3			N	-0-					62
08	5394	X	3005	-0-	-2389	-0-	3005	3			N	-0-					62
09	0		5344	-0-	5344	5344	5344	3			N	-0-					62

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PRUDENT RESOURCES LLC //CONT.// 681827
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	130	1	1104	3	N	-0-					94
05	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	140	1	1091	3	N	-0-					94
06	1170	N	883	-0-	-287	-0-	81	1	802	3	N	-0-					94
07	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	146	1	998	3	N	-0-					94
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	193	1	1316	3	N	-0-					94
09	0		1552	-0-	1552	1552	115	1	1437	3	N	-0-					94

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

04	7860	X	5461	-0-	-2399	-0-	572	1	4889	3	N	-0-					140
05	8122	X	6100	-0-	-2022	-0-	692	1	5408	3	N	-0-					140
06	7230	X	4383	-0-	-2847	-0-	408	1	3975	3	N	-0-					140
07	7471	X	4095	-0-	-3376	-0-	520	1	3575	3	N	-0-					140
08	6107	X	3904	-0-	-2203	-0-	500	1	3404	3	N	-0-					140
09	0		8888	-0-	8888	8888	656	1	8232	3	N	-0-					140

SHEER ENERGY, LLC 772753
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

04	9840	X	9759	-0-	-81	-0-	756	1	9003	2	Y	-0-					-0-
05	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	795	1	8979	2	Y	-0-					-0-
06	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	787	1	9031	2	Y	-0-					-0-
07	10075	X	9906	-0-	-169	-0-	657	1	9249	2	Y	-0-					-0-
08	10075	X	9733	-0-	-342	-0-	637	1	9096	2	Y	-0-					-0-
*09	9810	X	8560	-0-	-1250	-0-	558	1	7999	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

04	15870	X	12195	-0-	-3675	-0-	944	1	11245	2	Y	5	10	1			7
							6	9									
05	15035	X	11743	-0-	-3292	-0-	955	1	10784	2	Y	4					11
							4	9									
06	12330	X	10535	-0-	-1795	-0-	844	1	9687	2	Y	4	11	1			4
							4	9									
07	12617	X	10386	-0-	-2231	-0-	689	1	9693	2	Y	4					8
							4	9									
08	12617	X	9517	-0-	-3100	-0-	623	1	8886	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
09	12210	X	9106	-0-	-3104	-0-	594	1	8506	2	Y	5					10
							6	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	1	3	1			2
05	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	-0-					2
06	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	-0-					2
07	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	1270	1	17882	2	Y	3					5
							3	9									
08	23220	X	23220	-0-	-0-	-0-	1520	1	21692	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
*09	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	1068	1	15301	2	Y	7	3	8			7
							8	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	7350	-0-	-930	-0-	568	1	6770	2	Y	11	20	1			14
							12	9									
05	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	666	1	7518	2	Y	7					21
							8	9									
06	7860	X	7211	-0-	-649	-0-	577	1	6625	2	Y	8	21	1			8
							9	9									
07	8122	X	7439	-0-	-683	-0-	493	1	6936	2	Y	9					17
							10	9									
08	8184	X	8068	-0-	-116	-0-	527	1	7528	2	Y	12	20	1			9
							13	9									
09	7920	X	6515	-0-	-1405	-0-	424	1	6079	2	Y	11					20
							12	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1857	-0-	-213	-0-	142	1	1687	2	Y	25	45	1			31
							28	9									
05	2139	N	1837	-0-	-302	-0-	148	1	1668	2	Y	19					50
							21	9									
06	1980	N	1652	-0-	-328	-0-	131	1	1502	2	Y	17	49	1			18
							19	9									
07	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	112	1	1577	2	Y	19					37
							21	9									
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	125	1	1791	2	Y	28	44	1			21
							31	9									
*09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	131	1	1874	2	Y	26					47
							29	9									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	407	1 6 9	8093	2	Y	5	19	1			5
05	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	433	1 4 9	8707	2	Y	4					9
06	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	402	1 7 9	8051	2	Y	6					15
07	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	403	1 6 9	7994	2	Y	5	12	1			8
08	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	396	1 6 9	7845	2	Y	5	5	1			8
*09	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	382	1 7 9	7488	2	Y	6	7	1	1	8	6

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	148	1 13 9	1761	2	Y	12	22	1			15
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	132	1 11 9	1492	2	Y	10					25
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	130	1 10 9	1487	2	Y	9	25	1			9
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	56	1 11 9	784	2	Y	10					19
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	107	1 17 9	1529	2	Y	15	23	1			11
*09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	80	1 13 9	1140	2	Y	12					23

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 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
04	5880	X	5543	-0-	-337	-0-	265	1 9 9	5269	2	Y	8	43	1			11
05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	319	1 12 9	6421	2	Y	11					22
06	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	348	1 15 9	6982	2	Y	14					36
07	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	327	1 13 9	6484	2	Y	12	28	1			20
08	6758	X	6484	-0-	-274	-0-	311	1 14 9	6159	2	Y	13	13	1			20
09	7050	X	5817	-0-	-1233	-0-	282	1 12 9	5523	2	Y	11	17	1			14

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	189	1 12 9	3766	2	Y	11	48	1			12
05	3875	X	3781	-0-	-94	-0-	179	1 12 9	3590	2	Y	11					23
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	183	1 17 9	3660	2	Y	15					38
07	4092	X	3916	-0-	-176	-0-	187	1 13 9	3716	2	Y	12	30	1			20
08	4092	X	3642	-0-	-450	-0-	174	1 15 9	3453	2	Y	14	13	1			21
09	3960	X	3857	-0-	-103	-0-	187	1 13 9	3657	2	Y	12	18	1			15

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	458	1	9120	2	Y	3	17	1			4
							3	9									
05	8649	X	8113	-0-	-536	-0-	384	1	7725	2	Y	4					8
							4	9									
06	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	423	1	8476	2	Y	5					13
							6	9									
07	8959	X	8573	-0-	-386	-0-	411	1	8156	2	Y	5	11	1			7
							6	9									
08	8959	X	8383	-0-	-576	-0-	402	1	7977	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
09	8670	X	8352	-0-	-318	-0-	405	1	7941	2	Y	5	7	1			5
							6	9									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	2310	N	2184	-0-	-126	-0-	169	1	2015	2	Y	-0-					-0-
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	193	1	2174	2	Y	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	181	1	2076	2	Y	-0-					-0-
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	156	1	2190	2	Y	-0-					-0-
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	154	1	2204	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2148	-0-	-102	-0-	140	1	2008	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

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
04	7440	X	6885	-0-	-555	-0-	330	1	6555	2	Y	-0-					-0-
05	7688	X	6638	-0-	-1050	-0-	315	1	6323	2	Y	-0-					-0-
06	7440	X	7028	-0-	-412	-0-	334	1	6694	2	Y	-0-					-0-
07	7285	X	7020	-0-	-265	-0-	337	1	6683	2	Y	-0-					-0-
08	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	327	1	6489	2	Y	-0-					-0-
09	6450	X	6358	-0-	-92	-0-	309	1	6049	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	3000	N	3388	-0-	388	388	157	1	3142	2	Y	81					141
							89	9									
07	3100	N	4975	-0-	1875	2263	234	1	4636	2	Y	95	70	1			166
							105	9									
08	3100	N	4479	-0-	1379	3642	209	1	4152	2	Y	107	136	1			137
							118	9									
*09	7515	X	3873	-0-	-3642	-0-	183	1	3584	2	Y	96	115	1			118
							106	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

04	8970	X	7948	-0-	-1022	-0-	380	1	7561	2	Y	6	24	1			6
							7	9									
05	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	430	1	8633	2	Y	6					12
							7	9									
06	8610	X	8561	-0-	-49	-0-	406	1	8147	2	Y	7					19
							8	9									
07	8897	X	8872	-0-	-25	-0-	425	1	8440	2	Y	6	15	1			10
							7	9									
08	9083	X	8752	-0-	-331	-0-	420	1	8325	2	Y	6	6	1			10
							7	9									
09	8790	X	8073	-0-	-717	-0-	392	1	7673	2	Y	7	9	1			8
							8	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

04	8130	X	7713	-0-	-417	-0-	224	1	7479	2	Y	9					18
							10	9									
05	8401	X	7531	-0-	-870	-0-	219	1	7301	2	Y	10	19	1			9
							11	9									
06	8130	X	6334	-0-	-1796	-0-	184	1	6142	2	Y	7					16
							8	9									
07	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	278	1	9280	2	Y	10	19	1			7
							11	9									
08	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	233	1	7770	2	Y	9					16
							10	9									
*09	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	238	1	7920	2	Y	10	19	1			7
							11	9									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

04	120	N	110	-0-	-10	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	111	-0-	-99	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10140	X	9578	-0-	-562	-0-	596	1	8923	2	Y	54	37	1			30
							59	9									
05	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	679	1	10072	2	Y	48	37	1			41
							53	9									
06	9960	X	8888	-0-	-1072	-0-	604	1	8231	2	Y	48	38	1			51
							53	9									
07	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	797	1	9652	2	Y	58	53	1			56
							64	9									
08	10819	X	10290	-0-	-529	-0-	731	1	9497	2	Y	56	50	1			62
							62	9									
*09	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	590	1	10186	2	Y	53	90	1			25
							58	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	6890	-0-	-340	-0-	424	1	6358	2	Y	98	67	1			54
							108	9									
05	7440	X	6844	-0-	-596	-0-	426	1	6323	2	Y	86	66	1			74
							95	9									
06	7050	X	5575	-0-	-1475	-0-	374	1	5102	2	Y	90	68	1			96
							99	9									
07	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	558	1	6751	2	Y	107	99	1			104
							118	9									
08	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	508	1	6599	2	Y	101	92	1			113
							111	9									
09	6900	X	6454	-0-	-446	-0-	348	1	6000	2	Y	96	163	1			46
							106	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
04	7740	X	7502	-0-	-238	-0-	460	1	6895	2	Y	134	93	1			72
							147	9									
05	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	511	1	7577	2	Y	120	89	1			103
							132	9									
06	7740	X	6075	-0-	-1665	-0-	406	1	5541	2	Y	116	91	1			128
							128	9									
07	7998	X	7955	-0-	-43	-0-	594	1	7195	2	Y	151	134	1			145
							166	9									
08	7998	X	7542	-0-	-456	-0-	529	1	6875	2	Y	125	125	1			145
							138	9									
*09	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	438	1	7558	2	Y	133	214	1			64
							146	9									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	3500	-0-	-2860	-0-	102	1	3385	2	Y	12					23
							13	9									
05	6572	X	5517	-0-	-1055	-0-	160	1	5345	2	Y	11	23	1			11
							12	9									
06	6360	X	3758	-0-	-2602	-0-	109	1	3641	2	Y	7					18
							8	9									
07	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	239	1	7975	2	Y	13	22	1			9
							14	9									
08	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	172	1	5733	2	Y	11					20
							12	9									
09	5340	X	3803	-0-	-1537	-0-	110	1	3680	2	Y	12	23	1			9
							13	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	55	1	1099	2	Y	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	62	1	1248	2	Y	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	71	1	1424	2	Y	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	59	1	1176	2	Y	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	71	1	1410	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1148	-0-	-292	-0-	56	1	1092	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11940	X	5972	-0-	-5968	-0-	5898	2	74	9	Y	67	145	1			88
05	12338	X	3983	-0-	-8355	-0-	3927	2	56	9	Y	51					139
06	11730	X	3703	-0-	-8027	-0-	3703	2			Y	-0-	99	1			40
07	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	15381	2	70	9	Y	64					104
08	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	12698	2	95	9	Y	86	139	1			51
*09	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	12950	2	97	9	Y	88	2	8			137

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	418	2	23	9	Y	21	44	1			27
05	589	N	311	-0-	-278	-0-	290	2	21	9	Y	19					46
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	292	2	14	9	Y	13	44	1			15
07	465	N	353	-0-	-112	-0-	331	2	22	9	Y	20					35
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	250	2	30	9	Y	27	43	1			19
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	235	2	30	9	Y	27					46

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12780	X	12590	-0-	-190	-0-	774	1	11594	2	Y	202	138	1			112
							222	9									
05	13206	X	12378	-0-	-828	-0-	770	1	11414	2	Y	176	136	1			152
							194	9									
06	12780	X	2247	-0-	-10533	-0-	151	1	2060	2	Y	33	131	1			54
							36	9									
07	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					Y	-0-	16	1			38
08	13020	X	5522	-0-	-7498	-0-	391	1	5085	2	Y	42	31	1			49
							46	9									
*09	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	832	1	14352	2	Y	196	167	1			78
							216	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9060	X	8730	-0-	-330	-0-	543	1	8132	2	Y	50	34	1			27
							55	9									
05	8897	X	8876	-0-	-21	-0-	558	1	8268	2	Y	45	33	1			39
							50	9									
06	8610	X	6158	-0-	-2452	-0-	417	1	5690	2	Y	46	35	1			50
							51	9									
07	9021	X	8941	-0-	-80	-0-	677	1	8201	2	Y	57	52	1			55
							63	9									
08	9021	X	8323	-0-	-698	-0-	590	1	7675	2	Y	53	48	1			60
							58	9									
09	8730	X	8473	-0-	-257	-0-	461	1	7957	2	Y	50	86	1			24
							55	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	115	1	1374	2	Y	9	30	1			14
							10	9									
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	151	1	1705	2	Y	3					17
							3	9									
06	3000	N	6158	-0-	3158	3158	493	1	5653	2	Y	11	20	1			8
							12	9									
07	3100	N	6615	-0-	3515	6673	438	1	6162	2	Y	14					22
							15	9									
08	3100	N	4575	-0-	1475	8148	298	1	4260	2	Y	15	29	1			8
							17	9									
*09	12370	X	4222	-0-	-8148	-0-	274	1	3929	2	Y	17					25
							19	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	31	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	34	1	382	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	31	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	26	1	366	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	25	1	359	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	23	1	332	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3682	-0-	-308	-0-	106	1	3541	2	Y	32					62
							35	9									
05	3999	X	3897	-0-	-102	-0-	112	1	3746	2	Y	35	65	1			32
							39	9									
06	3870	X	2732	-0-	-1138	-0-	79	1	2630	2	Y	21					53
							23	9									
07	3813	X	3806	-0-	-7	-0-	110	1	3657	2	Y	35	63	1			25
							39	9									
08	3906	X	3571	-0-	-335	-0-	103	1	3436	2	Y	29					54
							32	9									
09	3780	X	3563	-0-	-217	-0-	103	1	3423	2	Y	34	63	1			25
							37	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4483	-0-		-347	-0-	214	1 6 9	4263	2	Y	5	23	1			6
05	4991	X	4621	-0-		-370	-0-	219	1 6 9	4396	2	Y	5					11
06	4710	X	4507	-0-		-203	-0-	214	1 8 9	4285	2	Y	7					18
07	4836	X	4731	-0-		-105	-0-	227	1 7 9	4497	2	Y	6	14	1			10
08	4774	X	4494	-0-		-280	-0-	215	1 7 9	4272	2	Y	6	6	1			10
*09	4577	X	4577	-0-		-0-	-0-	222	1 7 9	4348	2	Y	6	9	1			7

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13860	X	11250	-0-		-2610	-0-	869	1 21 9	10360	2	Y	19	32	1			26
05	14136	X	11779	-0-		-2357	-0-	957	1 17 9	10805	2	Y	15					41
06	13680	X	11528	-0-		-2152	-0-	923	1 14 9	10591	2	Y	13	38	1			16
07	13516	X	13442	-0-		-74	-0-	890	1 18 9	12534	2	Y	16					32
08	15353	X	15353	-0-		-0-	-0-	1004	1 25 9	14324	2	Y	23	38	1			17
*09	11712	X	11712	-0-		-0-	-0-	763	1 22 9	10927	2	Y	20	1	8			36

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3450	-0-		-660	-0-	165	1 3 9	3282	2	Y	3	11	1			3
05	4247	X	3882	-0-		-365	-0-	184	1 2 9	3696	2	Y	2					5
06	4110	X	4080	-0-		-30	-0-	194	1 3 9	3883	2	Y	3					8
07	4444	X	4444	-0-		-0-	-0-	213	1 3 9	4228	2	Y	3	7	1			4
08	4225	X	4225	-0-		-0-	-0-	203	1 4 9	4018	2	Y	4	3	1			5
09	4080	X	3808	-0-		-272	-0-	185	1 3 9	3620	2	Y	3	4	1			4

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	7420	-0-		-50	-0-	216	1 7 9	7197	2	Y	6					12
05	7794	X	7794	-0-		-0-	-0-	227	1 8 9	7559	2	Y	7	13	1			6
06	7470	X	6177	-0-		-1293	-0-	180	1 6 9	5991	2	Y	5					11
07	7859	X	7859	-0-		-0-	-0-	229	1 7 9	7623	2	Y	6	12	1			5
08	7781	X	7474	-0-		-307	-0-	217	1 7 9	7250	2	Y	6					11
09	7530	X	7481	-0-		-49	-0-	218	1 7 9	7256	2	Y	6	12	1			5

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	4412	-0-	-958	-0-	211	1	4201	2	Y	-0-					-0-
05	5549	X	4989	-0-	-560	-0-	236	1	4753	2	Y	-0-					-0-
06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	233	1	4666	2	Y	-0-					-0-
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	235	1	4666	2	Y	-0-					-0-
08	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	278	1	5506	2	Y	-0-					-0-
*09	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	250	1	4904	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

04	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	753	1	8976	2	Y	-0-					-0-
05	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	834	1	9417	2	Y	-0-					-0-
06	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	729	1	8367	2	Y	-0-					-0-
07	8990	X	8856	-0-	-134	-0-	587	1	8269	2	Y	-0-					-0-
08	8990	X	8597	-0-	-393	-0-	563	1	8034	2	Y	-0-					-0-
09	8700	X	8184	-0-	-516	-0-	534	1	7650	2	Y	-0-					-0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

04	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	71	1	1408	2	Y	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	74	1	1478	2	Y	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	73	1	1454	2	Y	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	73	1	1450	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	73	1	1450	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	69	1	1354	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

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-

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2280	N	1837	-0-	-443	-0-	114	1	1701	2	Y	20	13	1			12
							22	9									
05	2356	N	1385	-0-	-971	-0-	87	1	1284	2	Y	13	13	1			12
							14	9									
06	2280	N	2169	-0-	-111	-0-	147	1	2001	2	Y	19	11	1			20
							21	9									
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	179	1	2168	2	Y	24	21	1			23
							26	9									
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	110	1	1431	2	Y	20	21	1			22
							22	9									
09	2160	N	1744	-0-	-416	-0-	94	1	1626	2	Y	22	34	1			10
							24	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	300	N	251	-0-	-49	-0-	7	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	8	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	7	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	7	1	228	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	140	-0-	-139	-0-	4	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	416	1	4954	2	Y	10	18	1			13
							11	9									
05	5425	X	5241	-0-	-184	-0-	426	1	4807	2	Y	7					20
							8	9									
06	5370	X	4661	-0-	-709	-0-	373	1	4280	2	Y	7	20	1			7
							8	9									
07	5549	X	4568	-0-	-981	-0-	302	1	4257	2	Y	8					15
							9	9									
08	5549	X	4380	-0-	-1169	-0-	286	1	4081	2	Y	12	18	1			9
							13	9									
09	5370	X	3982	-0-	-1388	-0-	259	1	3712	2	Y	10					19
							11	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. GAS 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	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	116	1	1380	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
05	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	123	1	1391	2	Y	3					7
							3	9									
06	1530	N	1389	-0-	-141	-0-	111	1	1276	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
07	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	95	1	1344	2	Y	3					5
							3	9									
08	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	94	1	1342	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
09	1380	N	855	-0-	-525	-0-	56	1	796	2	Y	3					6
							3	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1706	-0-	-304	-0-	49	1	1617	2	Y	36					68
							40	9									
05	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	46	1	1529	2	Y	33	68	1			33
							36	9									
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	40	1	1342	2	Y	25					58
							28	9									
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	53	1	1758	2	Y	38	70	1			26
							42	9									
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	48	1	1587	2	Y	33					59
							36	9									
*09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	49	1	1618	2	Y	37	70	1			26
							41	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

04	3180	X	2982	-0-	-198	-0-	143	1	2839	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3027	-0-	-166	-0-	143	1	2884	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	147	1	2943	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	146	1	2902	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	3123	-0-	-70	-0-	150	1	2973	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	3019	-0-	-71	-0-	147	1	2872	2	Y	-0-					-0-

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	38	1	1107	2	Y	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	39	1	1127	2	Y	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	42	1	1265	2	Y	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	39	1	1184	2	Y	-0-					-0-
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	72	1	2228	2	Y	-0-					-0-
*09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	51	1	1575	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	280	-0-	-1160	-0-	32 36	1 9	212	2	Y	33					277
05	341	N	278	-0-	-63	-0-	34 24	1 9	220	2	Y	22					299
06	600	N	199	-0-	-401	-0-	22 25	1 9	152	2	Y	23					322
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	52 45	1 9	363	2	Y	41	173	1			190
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	30 22	1 9	190	2	Y	20					210
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					210

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					3
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					3
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					3
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					3
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					3
09	0		803	-0-	803	803	803	2			Y	-0-					3

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					2
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					2
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			Y	-0-					2
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					2
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					2
09	0		282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					2

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					4
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					4
06	810	N	729	-0-	-81	-0-	729	2			Y	-0-					4
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					4
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					4
09	0		756	-0-	756	756	756	2			Y	-0-					4

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	908	-0-	-262	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
09	0		1226	-0-	1226	1226	1226	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					186
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					186
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					186
07	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	2			N	-0-					186
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					186
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					186

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. 090732

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		277	-0-	277	277	277	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		901	-0-	901	1178	901	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1135	-0-	1135	2313	1135	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2451	-0-	2451	6441	2422	2	29	9	Y	26	28	1			23
05	1400	N	2426	-0-	1026	7467	2401	2	25	9	Y	23	20	1			26
06	3000	N	1474	-0-	-1526	5941	1450	2	24	9	Y	22	24	1			24
07	3100	N	2057	-0-	-1043	4898	2031	2	26	9	Y	24	17	1			31
08	3100	N	655	-0-	-2445	2453	625	2	30	9	Y	27	30	1			28
09	0		1535	-0-	1535	3988	1509	2	26	9	Y	24	22	1			30

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		613	-0-	613	3306	606	2	7	9	Y	6	7	1			5
05	3756	X	450	-0-	-3306	-0-	443	2	7	9	Y	6	5	1			6
06	425	X	425	-0-	-0-	-0-	422	2	3	9	Y	3	4	1			5
07	1767	X	520	-0-	-1247	-0-	516	2	4	9	Y	4	3	1			6
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	2	6	9	Y	5	6	1			5
09	0		393	-0-	393	393	387	2	6	9	Y	5	4	1			6

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1833	-0-	1833	5639	1809	2	24	9	Y	22	23	1			19
05	1400	N	1816	-0-	416	6055	1795	2	21	9	Y	19	17	1			21
06	3000	N	1253	-0-	-1747	4308	1236	2	17	9	Y	15	18	1			18
07	3100	N	1522	-0-	-1578	2730	1502	2	20	9	Y	18	13	1			23
08	3100	N	1266	-0-	-1834	896	1243	2	23	9	Y	21	23	1			21
09	0		1218	-0-	1218	2114	1199	2	19	9	Y	17	16	1			22

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	336	-0-	336	1874	325	2	11	9	Y	10	11	1			9
05	1400	N	678	-0-	-722	1152	668	2	10	9	Y	9	8	1			10
06	2040	N	888	-0-	-1152	-0-	884	2	4	9	Y	4	7	1			7
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	784	2	8	9	Y	7	5	1			9
08	682	N	436	-0-	-246	-0-	427	2	9	9	Y	8	9	1			8
09	0		1584	-0-	1584	1584	1577	2	7	9	Y	6	6	1			8

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	566	-0-	566	1706	557	2	9	9	Y	8	9	1			7
05	1400	N	514	-0-	-886	820	506	2	8	9	Y	7	6	1			8
06	1245	N	425	-0-	-820	-0-	423	2	2	9	Y	2	5	1			5
07	589	N	511	-0-	-78	-0-	504	2	7	9	Y	6	4	1			7
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	621	2	7	9	Y	6	7	1			6
09	0		650	-0-	650	650	644	2	6	9	Y	5	5	1			6

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	1747	-0-	1747	5190	1723	2	24	9	Y	22	24	1			19
05	1400	N	1816	-0-	416	5606	1795	2	21	9	Y	19	17	1			21
06	3000	N	1246	-0-	-1754	3852	1229	2	17	9	Y	15	18	1			18
07	3100	N	1678	-0-	-1422	2430	1658	2	20	9	Y	18	13	1			23
08	3100	N	1369	-0-	-1731	699	1346	2	23	9	Y	21	23	1			21
09	0		1521	-0-	1521	2220	1502	2	19	9	Y	17	16	1			22

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
04	DLQ	G-10	35	-0-	35	70	35	2			Y	-0-					-0-
05	98	N	28	-0-	-70	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		24	-0-	24	24	24	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
04	DLQ	G-10	1077	-0-	1077	3014	1062	2	15	9	Y	14	16	1			12
05	1400	N	1115	-0-	-285	2729	1101	2	14	9	Y	13	11	1			14
06	3000	N	856	-0-	-2144	585	847	2	9	9	Y	8	11	1			11
07	1629	N	1044	-0-	-585	-0-	1031	2	13	9	Y	12	8	1			15
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1072	2	13	9	Y	12	14	1			13
09	0		1025	-0-	1025	1025	1013	2	12	9	Y	11	10	1			14

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
04	DLQ	G-10	1564	-0-	1564	4616	1545	2	19	9	Y	17	19	1			15
05	1400	N	1505	-0-	105	4721	1486	2	19	9	Y	17	14	1			18
06	3000	N	1205	-0-	-1795	2926	1192	2	13	9	Y	12	15	1			15
07	3100	N	1519	-0-	-1581	1345	1502	2	17	9	Y	15	11	1			19
08	2768	N	1423	-0-	-1345	-0-	1404	2	19	9	Y	17	19	1			17
09	0		1435	-0-	1435	1435	1420	2	15	9	Y	14	13	1			18

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1052	-0-	1052	2468	1038	2	14	9	Y	13	14	1			11
05	1400	N	1490	-0-	90	2558	1477	2	13	9	Y	12	10	1			13
06	3000	N	903	-0-	-2097	461	885	2	18	9	Y	16	14	1			15
07	1763	N	1302	-0-	-461	-0-	1287	2	15	9	Y	14	10	1			19
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1284	2	18	9	Y	16	18	1			17
09	0		1044	-0-	1044	1044	1029	2	15	9	Y	14	13	1			18

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		265	-0-	265	760	262	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	970	N	210	-0-	-760	-0-	208	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	279	N	164	-0-	-115	-0-	162	2	2	9	Y	2	1	1			3
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	399	2	2	9	Y	2	3	1			2
09	0		349	-0-	349	349	346	2	3	9	Y	3	2	1			3

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		553	-0-	553	1658	547	2	6	9	Y	5	5	1			4
05	1400	N	625	-0-	-775	883	622	2	3	9	Y	3	3	1			4
06	1311	N	428	-0-	-883	-0-	419	2	9	9	Y	8	6	1			6
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	535	2	7	9	Y	6	4	1			8
08	620	X	542	-0-	-78	-0-	534	2	8	9	Y	7	8	1			7
09	0		457	-0-	457	457	451	2	6	9	Y	5	5	1			7

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1421	-0-	1421	4493	1409	2	12	9	Y	11	12	1			10
05	1400	N	1314	-0-	-86	4407	1303	2	11	9	Y	10	9	1			11
06	3000	N	911	-0-	-2089	2318	894	2	17	9	Y	15	13	1			13
07	3100	N	1077	-0-	-2023	295	1063	2	14	9	Y	13	9	1			17
08	1736	N	1441	-0-	-295	-0-	1426	2	15	9	Y	14	16	1			15
09	0		950	-0-	950	950	937	2	13	9	Y	12	11	1			16

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
09	0		606	-0-	606	606	606	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	1735	-0-	1735	4992	1713	2	22	9	Y	20	22	1			17
05	1400	N	1710	-0-	310	5302	1690	2	20	9	Y	18	15	1			20
06	3000	N	1290	-0-	-1710	3592	1275	2	15	9	Y	14	17	1			17
07	3100	N	1406	-0-	-1694	1898	1387	2	19	9	Y	17	12	1			22
08	3100	N	1298	-0-	-1802	96	1277	2	21	9	Y	19	21	1			20
09		0	1139	-0-	1139	1235	1121	2	18	9	Y	16	15	1			21

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
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
05	88	N	28	-0-	-60	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	138					Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	200	-0-	200	1147	197	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	1317	N	170	-0-	-1147	-0-	168	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1	9	Y	1	1	1			2
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	Y	2	2	1			2
09		0	328	-0-	328	328	326	2	2	9	Y	2	2	1			2

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	1293	-0-	1293	3197	1278	2	15	9	Y	14	15	1			12
05	1400	N	1164	-0-	-236	2961	1150	2	14	9	Y	13	11	1			14
06	3000	N	977	-0-	-2023	938	967	2	10	9	Y	9	11	1			12
07	2068	N	1130	-0-	-938	-0-	1118	2	12	9	Y	11	8	1			15
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1108	2	13	9	Y	12	14	1			13
09		0	1123	-0-	1123	1123	1111	2	12	9	Y	11	10	1			14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	DLQ G-10		405	-0-	405	1316	401	2	4	9	Y	4	5	1			4
05	1400	N	400	-0-	-1000	316	394	2	6	9	Y	5	4	1			5
06	613	N	297	-0-	-316	-0-	294	2	3	9	Y	3	4	1			4
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	370	2	4	9	Y	4	3	1			5
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	438	2	6	9	Y	5	5	1			5
09	0		499	-0-	499	499	495	2	4	9	Y	4	4	1			5

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	3	1			3
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	2	3	9	Y	3	2	1			4
08	186	N	42	-0-	-144	-0-	38	2	4	9	Y	4	4	1			4
09	0		7	-0-	7	7	4	2	3	9	Y	3	3	1			4

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		904	-0-	904	2808	904	2	Y	-0-					-0-
05	1400	N	1009	-0-	-391	2417	1009	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	763	-0-	-2237	180	763	2	Y	-0-					-0-
07	976	N	796	-0-	-180	-0-	796	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	2	Y	-0-					-0-
09	0		948	-0-	948	948	948	2	Y	-0-					-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

04	DLQ G-10		935	-0-	935	3061	933	2	2 9	Y	2	3	1		2
05	1400	N	826	-0-	-574	2487	823	2	3 9	Y	3	2	1		3
06	3000	N	564	-0-	-2436	51	550	2	14 9	Y	13	8	1		8
07	899	N	807	-0-	-92	-0-	798	2	9 9	Y	8	6	1		10
08	1302	X	780	-0-	-522	-0-	770	2	10 9	Y	9	10	1		9
09	0		582	-0-	582	582	573	2	9 9	Y	8	7	1		10

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

04	DLQ G-10		256	-0-	256	710	250	2	6 9	Y	5	5	1		4
05	1039	N	329	-0-	-710	-0-	326	2	3 9	Y	3	3	1		4
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2 9	Y	2	3	1		3
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	232	2	3 9	Y	3	2	1		4
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	669	2	4 9	Y	4	4	1		4
09	0		859	-0-	859	859	856	2	3 9	Y	3	3	1		4

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

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		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	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

04	DLQ G-10		1242	-0-	1242	3620	1228	2	14 9	Y	13	14	1		11
05	1400	N	1445	-0-	45	3665	1432	2	13 9	Y	12	10	1		13
06	3000	N	1399	-0-	-1601	2064	1382	2	17 9	Y	15	14	1		14
07	3100	N	1268	-0-	-1832	232	1253	2	15 9	Y	14	10	1		18
08	1457	N	1133	-0-	-324	-0-	1115	2	18 9	Y	16	18	1		16
09	0		1038	-0-	1038	1038	1023	2	15 9	Y	14	13	1		17

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

04	DLQ G-10		326	-0-	326	858	319	2	7 9	Y	6	7	1		5
05	1422	X	564	-0-	-858	-0-	557	2	7 9	Y	6	5	1		6
06	469	X	469	-0-	-0-	-0-	462	2	7 9	Y	6	6	1		6
07	515	X	515	-0-	-0-	-0-	509	2	6 9	Y	5	4	1		7
08	558	N	142	-0-	-416	-0-	135	2	7 9	Y	6	7	1		6
09	0		267	-0-	267	267	260	2	7 9	Y	6	5	1		7

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		DLQ G-10	1596	-0-	1596	4860	1571	2	25	9	Y	23	25	1			19
05	1400	N	1531	-0-	131	4991	1509	2	22	9	Y	20	17	1			22
06	3000	N	1512	-0-	-1488	3503	1502	2	10	9	Y	9	15	1			16
07	3100	N	1513	-0-	-1587	1916	1496	2	17	9	Y	15	11	1			20
08	3100	N	1568	-0-	-1532	384	1549	2	19	9	Y	17	19	1			18
09		0	1610	-0-	1610	1994	1593	2	17	9	Y	15	14	1			19

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
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		DLQ G-10	47	-0-	47	100	35	2	12	9	Y	11	12	1			9
05	254	N	154	-0-	-100	-0-	143	2	11	9	Y	10	8	1			11
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-	2	1			9
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-	6	1			3
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	Y	2	3	1			2
09		0	81	-0-	81	81	78	2	3	9	Y	3	2	1			3

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04		DLQ G-10	57	-0-	57	580	57	2			Y	-0-					-0-
05	628	N	48	-0-	-580	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
09		0	248	-0-	248	248	248	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
04		DLQ G-10	1635	-0-	1635	6168	1635	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	3624	-0-	2224	8392	3624	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3408	-0-	408	8800	2885	2	523	9	Y	475	248	1			227
07	3100	N	3186	-0-	86	8886	2943	2	243	9	Y	221	378	1			70
08	12113	X	3227	-0-	-8886	-0-	2849	2	378	9	Y	344	187	1			227
09		0	2821	-0-	2821	2821	2448	2	373	9	Y	339	379	1			187

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
04	DLQ G-10		1244	-0-	1244	1875	1243	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1400	N	676	-0-	-724	1151	675	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	2128	N	977	-0-	-1151	-0-	965	2	12	9	Y	11	6	1			6
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1408	2	7	9	Y	6	4	1			8
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1231	2	8	9	Y	7	8	1			7
09	0		661	-0-	661	661	653	2	8	9	Y	7	6	1			8

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
04	DLQ G-10		749	-0-	749	2260	740	2	9	9	Y	8	9	1			7
05	1400	N	785	-0-	-615	1645	777	2	8	9	Y	7	6	1			8
06	2297	N	652	-0-	-1645	-0-	643	2	9	9	Y	8	8	1			8
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	733	2	9	9	Y	8	6	1			10
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	742	2	10	9	Y	9	10	1			9
09	0		654	-0-	654	654	645	2	9	9	Y	8	7	1			10

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
04	DLQ G-10		1805	-0-	1805	5246	1781	2	24	9	Y	22	24	1			19
05	1400	N	1844	-0-	444	5690	1823	2	21	9	Y	19	17	1			21
06	3000	N	1611	-0-	-1389	4301	1593	2	18	9	Y	16	18	1			19
07	3100	N	1933	-0-	-1167	3134	1913	2	20	9	Y	18	13	1			24
08	3100	N	1750	-0-	-1350	1784	1728	2	22	9	Y	20	23	1			21
09	0		1591	-0-	1591	3375	1571	2	20	9	Y	18	16	1			23

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
08	591	N	585	-0-	-6	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
09	0		1794	-0-	1794	1794	1794	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
04	DLQ G-10		175	-0-	175	434	173	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	558	N	124	-0-	-434	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	0		133	-0-	133	133	131	2	2	9	Y	2	1	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
04	DLQ G-10		1151	-0-	1151	3404	1144	2	7	9	Y	6	7	1			5
05	1400	N	1133	-0-	-267	3137	1129	2	4	9	Y	4	7	1			2
06	3000	N	946	-0-	-2054	1083	946	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	2132	N	1049	-0-	-1083	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
09	0		1074	-0-	1074	1074	1074	2			Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		19	-0-	19	56	19	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		17	-0-	17	73	17	2			Y	-0-					-0-
07	81	N	8	-0-	-73	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1399	-0-	1399	4008	1399	2	Y	-0-			-0-
05	1400	N	1522	-0-	122	4130	1522	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	995	-0-	-2005	2125	995	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1108	-0-	-1992	133	1108	2	Y	-0-			-0-
08	1519	N	961	-0-	-558	-0-	961	2	Y	-0-			-0-
09	0		1109	-0-	1109	1109	1109	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1670	-0-	1670	4895	1648 2 22 9		Y	20	22 1		17
05	1400	N	1788	-0-	388	5283	1767 2 21 9		Y	19	16 1		20
06	3000	N	1481	-0-	-1519	3764	1463 2 18 9		Y	16	18 1		18
07	3100	N	1692	-0-	-1408	2356	1672 2 20 9		Y	18	13 1		23
08	3100	N	1665	-0-	-1435	921	1643 2 22 9		Y	20	22 1		21
09	0		1555	-0-	1555	2476	1536 2 19 9		Y	17	16 1		22

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		792	-0-	792	2302	780 2 12 9		Y	11	12 1		9
05	1400	N	608	-0-	-792	1510	597 2 11 9		Y	10	8 1		11
06	2106	N	596	-0-	-1510	-0-	595 2 1 9		Y	1	6 1		6
07	806	N	705	-0-	-101	-0-	697 2 8 9		Y	7	5 1		8
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	742 2 8 9		Y	7	8 1		7
09	0		751	-0-	751	751	743 2 8 9		Y	7	6 1		8

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		175	-0-	175	533	171 2 4 9		Y	4	4 1		3
05	702	N	169	-0-	-533	-0-	166 2 3 9		Y	3	3 1		3
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125 2 1 9		Y	1	2 1		2
07	186	N	65	-0-	-121	-0-	64 2 1 9		Y	1	1 1		2
08	155	N	9	-0-	-146	-0-	7 2 2 9		Y	2	2 1		2
09	0		116	-0-	116	116	114 2 2 9		Y	2	2 1		2

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1162	-0-	1162	3711	1142 2 20 9		Y	18	19 1		15
05	1400	N	1092	-0-	308	3403	1075 2 17 9		Y	15	13 1		17
06	3000	N	1091	-0-	-1909	1494	1085 2 6 9		Y	5	11 1		11
07	2734	N	1240	-0-	-1494	-0-	1228 2 12 9		Y	11	8 1		14
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1274 2 14 9		Y	13	14 1		13
09	0		1123	-0-	1123	1123	1111 2 12 9		Y	11	10 1		14

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		34	-0-	34	34	34 2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	19					Y	2	2	1			2
05	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					Y	2	2	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	867	-0-	867	2613	867	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	912	-0-	-488	2125	912	2			Y	-0-					-0-
06	2359	N	234	-0-	-2125	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	999	-0-	999	2840	990	2	9	9	Y	8	9	1			7
05	1400	N	865	-0-	-535	2305	857	2	8	9	Y	7	6	1			8
06	3000	N	738	-0-	-2262	43	728	2	10	9	Y	9	8	1			9
07	1023	N	916	-0-	-107	-0-	907	2	9	9	Y	8	6	1			11
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	550	2	11	9	Y	10	11	1			10
09	0		486	-0-	486	486	477	2	9	9	Y	8	8	1			10

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	907	-0-	907	2483	907	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	972	-0-	-428	2055	972	2			Y	-0-					-0-
06	2941	N	886	-0-	-2055	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
09	0		1758	-0-	1758	1758	1758	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		25	-0-	25	76	24	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	95	N	19	-0-	-76	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
09	0		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		44	-0-	44	175	43	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	212	N	37	-0-	-175	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					1
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					1
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					1
09	0		325	-0-	325	325	325	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1008	-0-	1008	3123	1008	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	1109	-0-	-291	2832	1109	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	920	-0-	-2080	752	920	2			Y	-0-					-0-
07	1630	N	878	-0-	-752	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
09	0		915	-0-	915	915	915	2			Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		22	-0-	22	125	22	2			Y	-0-					-0-
05	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	0		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1440	-0-	1440	4420	1426	2	14	9	Y	13	16	1			10
05	1400	N	1640	-0-	240	4660	1629	2	11	9	Y	10	15	1			5
06	3000	N	1603	-0-	-1397	3263	1596	2	7	9	Y	6	8	1			3
07	3100	N	1631	-0-	-1469	1794	1631	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	3100	N	2299	-0-	-801	993	2299	2			Y	-0-					-0-
09	0		2118	-0-	2118	3111	2118	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

04	DLQ G-10		1270	-0-	1270	3348	1256	2	14	9	Y	13	14	1			11
05	1400	N	1318	-0-	-82	3266	1305	2	13	9	Y	12	10	1			13
06	3000	N	1035	-0-	-1965	1301	1021	2	14	9	Y	13	13	1			13
07	2630	N	1329	-0-	-1301	-0-	1315	2	14	9	Y	13	9	1			17
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1229	2	15	9	Y	14	16	1			15
09	0		1046	-0-	1046	1046	1032	2	14	9	Y	13	12	1			16

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

04	DLQ G-10		1630	-0-	1630	4868	1630	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	1555	-0-	155	5023	1555	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1383	-0-	-1617	3406	1383	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1402	-0-	-1698	1708	1402	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1450	-0-	-1650	58	1450	2			Y	-0-					-0-
09	0		1821	-0-	1821	1879	1821	2			Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

04	DLQ G-10		1156	-0-	1156	3277	1142	2	14	9	Y	13	14	1			11
05	1400	N	1229	-0-	-171	3106	1217	2	12	9	Y	11	10	1			12
06	3000	N	945	-0-	-2055	1051	932	2	13	9	Y	12	12	1			12
07	2004	N	953	-0-	-1051	-0-	939	2	14	9	Y	13	9	1			16
08	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	1018	2	14	9	Y	13	15	1			14
09	0		958	-0-	958	958	945	2	13	9	Y	12	11	1			15

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	DLQ G-10		84	-0-	84	182	83	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	245	N	63	-0-	-182	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-					1
08	T. A.		113	-0-	113	113	112	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	T. A.		68	-0-	68	181	67	2	1	9	Y	1	1	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		866	-0-	866	2711	866	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	931	-0-	-469	2242	931	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	784	-0-	-2216	26	784	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	651	-0-	-248	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
09	0		809	-0-	809	809	809	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		768	-0-	768	2149	768	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	786	-0-	-614	1535	786	2			Y	-0-					-0-
06	2192	N	657	-0-	-1535	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
09	0		857	-0-	857	857	857	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
04	DLQ G-10		1792	-0-	1792	4705	1772	2	20	9	Y	18	19	1			15
05	1400	N	1799	-0-	399	5104	1782	2	17	9	Y	15	13	1			17
06	3000	N	1431	-0-	-1569	3535	1411	2	20	9	Y	18	17	1			18
07	3100	N	1748	-0-	-1352	2183	1728	2	20	9	Y	18	13	1			23
08	3100	N	1713	-0-	-1387	796	1692	2	21	9	Y	19	22	1			20
09	0		1533	-0-	1533	2329	1513	2	20	9	Y	18	16	1			22

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
04	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
06	2040	X	1400	-0-	-640	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
07	2108	X	1534	-0-	-574	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
09	0		2520	-0-	2520	2520	2520	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
04	DLQ G-10		2441	-0-	2441	8045	2421	2	20	9	Y	18	22	1			15
05	9009	X	964	-0-	-8045	-0-	949	2	15	9	Y	14	22	1			7
06	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-	7	1			-0-
07	3007	X	2491	-0-	-516	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
09	0		2426	-0-	2426	2426	2426	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		976	-0-	976	2635	976	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	1064	-0-	-336	2299	1064	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	930	-0-	-2070	229	930	2			Y	-0-					-0-
07	1343	N	1114	-0-	-229	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
09	0		1751	-0-	1751	1751	1751	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
04	DLQ G-10		1243	-0-	1243	3234	1223	2	20	9	Y	18	20	1			16
05	1400	N	192	-0-	-1208	2026	173	2	19	9	Y	17	15	1			18
06	3000	N	1537	-0-	-1463	563	1537	2			Y	-0-	3	1			15
07	2725	N	2162	-0-	-563	-0-	2162	2			Y	-0-	2	1			13
*08	T. A.		1991	-0-	1991	1991	1987	2	4	9	Y	4	4	1			13
09	T. A.		1761	-0-	1761	3752	1758	2	3	9	Y	3	3	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1203	-0-	1203	3245	1186	2	17	9	Y	15	17	1			13
05	1400	N	1130	-0-	-270	2975	1115	2	15	9	Y	14	12	1			15
06	3000	N	918	-0-	-2082	893	909	2	9	9	Y	8	11	1			12
07	1920	N	1027	-0-	-893	-0-	1015	2	12	9	Y	11	8	1			15
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1019	2	13	9	Y	12	14	1			13
09	0		864	-0-	864	864	852	2	12	9	Y	11	10	1			14

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
04	DLQ G-10		1636	-0-	1636	4872	1616	2	20	9	Y	18	19	1			15
05	1400	N	1603	-0-	203	5075	1586	2	17	9	Y	15	13	1			17
06	3000	N	1219	-0-	-1781	3294	1202	2	17	9	Y	15	16	1			16
07	3100	N	1521	-0-	-1579	1715	1503	2	18	9	Y	16	11	1			21
08	3100	N	1436	-0-	-1664	51	1417	2	19	9	Y	17	20	1			18
09	0		1479	-0-	1479	1530	1461	2	18	9	Y	16	14	1			20

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
04	DLQ G-10		829	-0-	829	2491	829	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	833	-0-	-567	1924	833	2			Y	-0-					-0-
06	2627	N	703	-0-	-1924	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	9	Y	1					1
09	0		1471	-0-	1471	1471	1467	2	4	9	Y	4	2	1			3

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
04	DLQ G-10		143	-0-	143	317	141	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	426	N	109	-0-	-317	-0-	108	2	1	9	Y	1	1	1			2
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-	1	1			1
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	T. A.		1072	-0-	1072	1072	1071	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	T. A.		813	-0-	813	1885	812	2	1	9	Y	1	1	1			1

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1869	-0-	1869	5669	1845	2	24	9	Y	22	24	1			19
05	7700	X	2031	-0-	-5669	-0-	2009	2	22	9	Y	20	17	1			22
06	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1694	2	20	9	Y	18	20	1			20
07	2046	X	1961	-0-	-85	-0-	1939	2	22	9	Y	20	14	1			26
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1846	2	24	9	Y	22	25	1			23
09	0		1599	-0-	1599	1599	1577	2	22	9	Y	20	18	1			25

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	DLQ G-10		1159	-0-	1159	1954	1158	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1400	N	1198	-0-	-202	1752	1197	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	2868	N	1116	-0-	-1752	-0-	1093	2	23	9	Y	21	11	1			11
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1229	2	12	9	Y	11	8	1			14
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1258	2	14	9	Y	13	14	1			13
09	0		1356	-0-	1356	1356	1344	2	12	9	Y	11	10	1			14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		564	-0-	564	1956	529	2	35	9	Y	32	39	1			26
05	1400	N	819	-0-	-581	1375	790	2	29	9	Y	26	39	1			13
06	2090	N	715	-0-	-1375	-0-	715	2			Y	-0-	13	1			-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
09	0		793	-0-	793	793	793	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		153	-0-	153	459	152	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	689	N	230	-0-	-459	-0-	229	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	2	3	9	Y	3	2	1			3
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2	9	Y	2	3	1			2
09	0		944	-0-	944	944	941	2	3	9	Y	3	2	1			3

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	DLQ G-10		361	-0-	361	1289	358	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	1400	N	397	-0-	-1003	286	395	2	2	9	Y	2	2	1			3
06	809	N	523	-0-	-286	-0-	517	2	6	9	Y	5	4	1			4
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	928	2	4	9	Y	4	3	1			5
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	797	2	4	9	Y	4	5	1			4
09	0		529	-0-	529	529	525	2	4	9	Y	4	3	1			5

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	DLQ G-10		1388	-0-	1388	3797	1371	2	17	9	Y	15	17	1			13
05	1400	N	1326	-0-	-74	3723	1311	2	15	9	Y	14	12	1			15
06	3000	N	1129	-0-	-1871	1852	1117	2	12	9	Y	11	13	1			13
07	3100	N	1364	-0-	-1736	116	1350	2	14	9	Y	13	9	1			17
08	1342	N	1226	-0-	-116	-0-	1211	2	15	9	Y	14	16	1			15
09	0		1195	-0-	1195	1195	1181	2	14	9	Y	13	12	1			16

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
04	DLQ G-10		342	-0-	342	891	334	2	8	9	Y	7	8	1			6
05	1278	X	387	-0-	-891	-0-	379	2	8	9	Y	7	6	1			7
06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1	4	1			4
07	497	X	497	-0-	-0-	-0-	493	2	4	9	Y	4	3	1			5
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	545	2	6	9	Y	5	5	1			5
09	0		207	-0-	207	207	203	2	4	9	Y	4	4	1			5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1395	-0-	1395	4050	1376	2	19	9	Y	17	18	1			14
05	1400	N	1421	-0-	21	4071	1404	2	17	9	Y	15	13	1			16
06	3000	N	1169	-0-	-1831	2240	1156	2	13	9	Y	12	14	1			14
07	3100	N	1377	-0-	-1723	517	1362	2	15	9	Y	14	10	1			18
08	1848	N	1331	-0-	-517	-0-	1313	2	18	9	Y	16	18	1			16
09	0		1197	-0-	1197	1197	1182	2	15	9	Y	14	13	1			17

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

04	DLQ G-10		646	-0-	646	2169	561	2	85	9	Y	77	93	1			65
05	1400	N	689	-0-	-711	1458	622	2	67	9	Y	61	92	1			34
06	2056	N	598	-0-	-1458	-0-	598	2			Y	-0-	30	1			4
07	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			Y	-0-					4
08	682	N	431	-0-	-251	-0-	431	2			Y	-0-					4
09	0		469	-0-	469	469	469	2			Y	-0-					4

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

04	DLQ G-10		1824	-0-	1824	5216	1824	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	1921	-0-	521	5737	1921	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1633	-0-	-1367	4370	1633	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1437	-0-	-1663	2707	1437	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1285	-0-	-1815	892	1285	2			Y	-0-					-0-
09	0		1371	-0-	1371	2263	1371	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

04	DLQ G-10		1327	-0-	1327	3709	1327	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	1286	-0-	-114	3595	1286	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1147	-0-	-1853	1742	1147	2			Y	-0-					-0-
07	2893	N	1151	-0-	-1742	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
09	0		1085	-0-	1085	1085	1085	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	23	2	8	9	Y	7	8	1			6
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	6	5	1			7
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-	1	1			6
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					6
*08	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-	1	1			5
09	T. A.		640	-0-	640	644	640	2			Y	-0-					1

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

04	DLQ G-10		15	-0-	15	31	15	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	5	-0-	-31	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1071	-0-	1071	2384	1062	2	9	9	Y	8	9	1			7
05	3339	X	955	-0-	-2384	-0-	946	2	9	9	Y	8	7	1			8
06	793	X	793	-0-	-0-	-0-	782	2	11	9	Y	10	9	1			9
07	1116	X	931	-0-	-185	-0-	920	2	11	9	Y	10	7	1			12
08	961	N	761	-0-	-200	-0-	749	2	12	9	Y	11	12	1			11
09	0		606	-0-	606	606	597	2	9	9	Y	8	8	1			11

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		80	-0-	80	91	80	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3	-0-	3	94	3	2			Y	-0-					-0-
07	102	N	8	-0-	-94	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

04	DLQ G-10		1226	-0-	1226	4079	1226	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	1760	-0-	360	4439	1760	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1487	-0-	-1513	2926	1487	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1695	-0-	-1405	1521	1695	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1649	-0-	-1451	70	1649	2			Y	-0-					-0-
09	0		1574	-0-	1574	1644	1574	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

04	DLQ G-10		1789	-0-	1789	5196	1768	2	21	9	Y	19	20	1			16
05	1400	N	1674	-0-	274	5470	1656	2	18	9	Y	16	14	1			18
06	3000	N	1189	-0-	-1811	3659	1172	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	3100	N	1284	-0-	-1816	1843	1266	2	18	9	Y	16	12	1			21
08	3100	N	1265	-0-	-1835	8	1244	2	21	9	Y	19	21	1			19
09	0		922	-0-	922	930	904	2	18	9	Y	16	15	1			20

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

04	DLQ G-10		6	-0-	6	87	5	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	345	N	258	-0-	-87	-0-	257	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	Y	3	2	1			3
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	0		413	-0-	413	413	411	2	2	9	Y	2	2	1			3

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

04	DLQ G-10		1443	-0-	1443	3610	1443	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	1513	-0-	113	3723	1513	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1271	-0-	-1729	1994	1271	2			Y	-0-					-0-
07	2924	N	930	-0-	-1994	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
09	0		2684	-0-	2684	2684	2684	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

04	DLQ G-10		958	-0-	958	2864	958	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	884	-0-	-516	2348	884	2			Y	-0-					-0-
06	2816	N	468	-0-	-2348	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	555	-0-	-437	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
08	1023	X	729	-0-	-294	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
09	0		948	-0-	948	948	948	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1268	-0-	1268	3664	1253	2	15	9	Y	14	16	1			12
05	1400	N	1267	-0-	-133	3531	1253	2	14	9	Y	13	11	1			14
06	3000	N	1071	-0-	-1929	1602	1059	2	12	9	Y	11	12	1			13
07	2719	N	1117	-0-	-1602	-0-	1104	2	13	9	Y	12	9	1			16
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1244	2	17	9	Y	15	16	1			15
09	0		1106	-0-	1106	1106	1094	2	12	9	Y	11	11	1			15

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
04	DLQ G-10		424	-0-	424	1573	420	2	4	9	Y	4	5	1			4
05	1400	N	486	-0-	-914	659	480	2	6	9	Y	5	4	1			5
06	1070	N	411	-0-	-659	-0-	405	2	6	9	Y	5	5	1			5
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	439	2	4	9	Y	4	3	1			6
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	461	2	7	9	Y	6	6	1			6
09	0		509	-0-	509	509	505	2	4	9	Y	4	4	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
04	DLQ G-10		1150	-0-	1150	3433	1139	2	11	9	Y	10	11	1			9
05	1400	N	1072	-0-	-328	3105	1062	2	10	9	Y	9	8	1			10
06	3000	N	943	-0-	-2057	1048	931	2	12	9	Y	11	10	1			11
07	2117	N	1069	-0-	-1048	-0-	1057	2	12	9	Y	11	8	1			14
08	1085	N	972	-0-	-113	-0-	960	2	12	9	Y	11	13	1			12
09	0		870	-0-	870	870	859	2	11	9	Y	10	9	1			13

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
04	DLQ G-10		587	-0-	587	1853	562	2	25	9	Y	23	20	1			11
05	1400	N	770	-0-	-630	1223	750	2	20	9	Y	18	19	1			10
06	1839	N	616	-0-	-1223	-0-	595	2	21	9	Y	19	18	1			11
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	723	2	32	9	Y	29	20	1			20
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	954	2	12	9	Y	11	19	1			12
09	0		1326	-0-	1326	1326	1296	2	30	9	Y	27	19	1			20

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
04	DLQ G-10		295	-0-	295	1097	295	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	385	-0-	-1015	82	385	2			Y	-0-					-0-
06	746	N	664	-0-	-82	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
09	0		1566	-0-	1566	1566	1566	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
04	DLQ G-10		567	-0-	567	1731	554	2	13	9	Y	12	13	1			10
05	1400	N	588	-0-	-812	919	577	2	11	9	Y	10	9	1			11
06	1152	N	233	-0-	-919	-0-	232	2	1	9	Y	1	6	1			6
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1558	2	7	9	Y	6	4	1			8
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1300	2	8	9	Y	7	8	1			7
09	0		1149	-0-	1149	1149	1141	2	8	9	Y	7	6	1			8

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
04	DLQ G-10		421	-0-	421	1574	421	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	688	-0-	-712	862	688	2			Y	-0-					-0-
06	1509	N	647	-0-	-862	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
09	0		1364	-0-	1364	1364	1364	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	1289	-0-	1289	4355	1271	2	18	9	Y	16	18	1			14
05	1400	N	1643	-0-	243	4598	1626	2	17	9	Y	15	13	1			16
06	3000	N	1432	-0-	-1568	3030	1414	2	18	9	Y	16	16	1			16
07	3100	N	1533	-0-	-1567	1463	1514	2	19	9	Y	17	12	1			21
08	2701	N	1238	-0-	-1463	-0-	1218	2	20	9	Y	18	20	1			19
09		0	1203	-0-	1203	1203	1185	2	18	9	Y	16	15	1			20

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	1745	-0-	1745	2722	1744	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1400	N	1658	-0-	258	2980	1657	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	3000	N	1384	-0-	-1616	1364	1352	2	32	9	Y	29	15	1			15
07	2976	N	1612	-0-	-1364	-0-	1594	2	18	9	Y	16	11	1			20
08	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	1460	2	19	9	Y	17	19	1			18
09		0	1326	-0-	1326	1326	1309	2	17	9	Y	15	14	1			19

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
05	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09		0	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	805	-0-	805	2302	805	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	866	-0-	-534	1768	866	2			Y	-0-					-0-
06	2604	N	836	-0-	-1768	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
09		0	1477	-0-	1477	1477	1477	2			Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	1126	-0-	1126	3320	1114	2	12	9	Y	11	12	1			9
05	1400	N	1180	-0-	-220	3100	1169	2	11	9	Y	10	8	1			11
06	3000	N	914	-0-	-2086	1014	901	2	13	9	Y	12	11	1			12
07	2062	N	1048	-0-	-1014	-0-	1036	2	12	9	Y	11	8	1			15
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1053	2	13	9	Y	12	14	1			13
09		0	945	-0-	945	945	933	2	12	9	Y	11	10	1			14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1058	-0-	1058	3127	1058	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	458	-0-	-942	2185	458	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	888	-0-	-2112	73	888	2			Y	-0-					-0-
07	1227	N	1154	-0-	-73	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
09	0		2000	-0-	2000	2000	2000	2			Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	70					Y	2	2	1			2
05	70	N	-0-	-0-	-70	-0-					Y	2	2	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					2
09	0		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1442	-0-	1442	4595	1424	2	18	9	Y	16	17	1			14
05	1400	N	1415	-0-	15	4610	1400	2	15	9	Y	14	12	1			16
06	3000	N	1276	-0-	-1724	2886	1263	2	13	9	Y	12	14	1			14
07	3100	N	1700	-0-	-1400	1486	1685	2	15	9	Y	14	10	1			18
08	3100	N	1871	-0-	-1229	257	1853	2	18	9	Y	16	18	1			16
09	0		2078	-0-	2078	2335	2063	2	15	9	Y	14	13	1			17

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	DLQ G-10		1496	-0-	1496	3731	1496	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	1646	-0-	246	3977	1646	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	926	-0-	-2074	1903	926	2			Y	-0-					-0-
07	2909	N	1006	-0-	-1903	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
09	0		986	-0-	986	986	986	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1428	-0-	1428	4189	1348	2	80	9	Y	73	88	1			62
05	1400	N	1460	-0-	60	4249	1397	2	63	9	Y	57	86	1			33
06	3000	N	1180	-0-	-1820	2429	1180	2			Y	-0-	28	1			5
07	3100	N	1309	-0-	-1791	638	1309	2			Y	-0-					5
08	1936	X	1298	-0-	-638	-0-	1298	2			Y	-0-					5
09	0		1245	-0-	1245	1245	1245	2			Y	-0-					5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1465	-0-	1465	4220	1446	2	19	9	Y	17	18	1			14
05	1400	N	1509	-0-	109	4329	1492	2	17	9	Y	15	13	1			16
06	3000	N	1242	-0-	-1758	2571	1227	2	15	9	Y	14	15	1			15
07	3100	N	1444	-0-	-1656	915	1427	2	17	9	Y	15	11	1			19
08	2263	X	1348	-0-	-915	-0-	1329	2	19	9	Y	17	19	1			17
09	0		1239	-0-	1239	1239	1224	2	15	9	Y	14	13	1			18

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
07	414	N	400	-0-	-14	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
09	0		1544	-0-	1544	1544	1544	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		56	-0-	56	338	49	2	7	9	Y	6	3	1			3
07	DLQ G-10		150	-0-	150	488	148	2	2	9	Y	2	2	1			3
08	14B2 EXT		647	-0-	647	1135	644	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	0		489	-0-	489	1624	487	2	2	9	Y	2	2	1			3

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1452	-0-	1452	4166	1433	2	19	9	Y	17	20	1			13
05	1400	N	1600	-0-	200	4366	1587	2	13	9	Y	12	19	1			6
06	3000	N	1370	-0-	-1630	2736	1370	2			Y	-0-	6	1			-0-
07	3100	N	1506	-0-	-1594	1142	1506	2			Y	-0-					-0-
08	2390	N	1248	-0-	-1142	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
09	0		1465	-0-	1465	1465	1465	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		960	-0-	960	2758	960	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	915	-0-	-485	2273	915	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	858	-0-	-2142	131	858	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	659	-0-	-333	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	573	-0-	-357	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
09	0		946	-0-	946	946	946	2			Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	23	N	10	-0-	-13	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		871	-0-	871	2789	871	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	788	-0-	-612	2177	788	2			Y	-0-					-0-
06	2854	N	677	-0-	-2177	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	656	-0-	-243	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
09	0		966	-0-	966	966	966	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1057	-0-	1057	2820	1033	2	24	9	Y	22	26	1			22
05	1400	N	1089	-0-	-311	2509	1071	2	18	9	Y	16	25	1			13
06	3000	N	890	-0-	-2110	399	890	2			Y	-0-	8	1			5
07	1268	N	869	-0-	-399	-0-	869	2			Y	-0-					5
08	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	2			Y	-0-					5
09	0		699	-0-	699	699	699	2			Y	-0-					5

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1459	-0-	1459	4036	1459	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	1561	-0-	161	4197	1561	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1294	-0-	-1706	2491	1294	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1455	-0-	-1645	846	1455	2			Y	-0-					-0-
08	2284	N	1438	-0-	-846	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
09	0		1285	-0-	1285	1285	1285	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
04	DLQ G-10		892	-0-	892	2887	875	2	17	9	Y	15	16	1			13
05	1400	N	976	-0-	-424	2463	963	2	13	9	Y	12	11	1			14
06	3000	N	863	-0-	-2137	326	856	2	7	9	Y	6	10	1			10
07	1382	N	1056	-0-	-326	-0-	1045	2	11	9	Y	10	7	1			13
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	971	2	12	9	Y	11	12	1			12
09	0		913	-0-	913	913	903	2	10	9	Y	9	9	1			12

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
04	DLQ G-10		668	-0-	668	1852	668	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	676	-0-	-724	1128	676	2			Y	-0-					-0-
06	1501	N	373	-0-	-1128	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
09	0		489	-0-	489	489	489	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
04	DLQ G-10		1082	-0-	1082	3212	1050	2	32	9	Y	29	35	1			23
05	1400	N	1031	-0-	-369	2843	1007	2	24	9	Y	22	34	1			11
06	3000	N	829	-0-	-2171	672	829	2			Y	-0-	11	1			-0-
07	1657	N	985	-0-	-672	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
09	0		1028	-0-	1028	1028	1028	2			Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		990	-0-	990	3895	975	2	15	9	Y	14	15	1			12
05	1400	N	865	-0-	-535	3360	851	2	14	9	Y	13	11	1			14
06	3000	N	847	-0-	-2153	1207	843	2	4	9	Y	4	9	1			9
07	2251	N	1044	-0-	-1207	-0-	1034	2	10	9	Y	9	6	1			12
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1018	2	10	9	Y	9	11	1			10
09	0		930	-0-	930	930	920	2	10	9	Y	9	8	1			11

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
04	DLQ G-10		848	-0-	848	2553	780	2	68	9	Y	62	54	1			31
05	1400	N	885	-0-	-515	2038	831	2	54	9	Y	49	52	1			28
06	2865	N	827	-0-	-2038	-0-	768	2	59	9	Y	54	51	1			31
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	807	2	86	9	Y	78	55	1			54
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	960	2	32	9	Y	29	51	1			32
09	0		1272	-0-	1272	1272	1187	2	85	9	Y	77	53	1			56

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		933	-0-	933	2718	921	2	12	9	Y	11	12	1			9
05	1400	N	959	-0-	-441	2277	948	2	11	9	Y	10	8	1			11
06	3000	N	879	-0-	-2121	156	870	2	9	9	Y	8	9	1			10
07	1168	N	1012	-0-	-156	-0-	1002	2	10	9	Y	9	7	1			12
08	961	N	957	-0-	-4	-0-	945	2	12	9	Y	11	12	1			11
09	0		869	-0-	869	869	858	2	11	9	Y	10	9	1			12

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
04	DLQ G-10		1006	-0-	1006	2754	1006	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	956	-0-	-444	2310	956	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	771	-0-	-2229	81	771	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	862	-0-	-130	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	830	-0-	-131	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
09	0		785	-0-	785	785	785	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
04	DLQ G-10		769	-0-	769	2721	769	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	1061	-0-	-339	2382	1061	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	807	-0-	-2193	189	807	2			Y	-0-					-0-
07	1146	N	957	-0-	-189	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
09	0		985	-0-	985	985	985	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
04	DLQ G-10		423	-0-	423	1605	423	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	462	-0-	-938	667	462	2			Y	-0-					-0-
06	998	N	331	-0-	-667	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	205	-0-	-229	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
09	0		1011	-0-	1011	1011	1011	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		879	-0-	879	2408	867	2	12	9	Y	11	13	1			8
05	1400	N	870	-0-	-530	1878	861	2	9	9	Y	8	12	1			4
06	2640	N	762	-0-	-1878	-0-	762	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
09	0		1115	-0-	1115	1115	1115	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		721	-0-	721	2445	709	2	12	9	Y	11	13	1			8
05	1400	N	1144	-0-	-256	2189	1135	2	9	9	Y	8	12	1			4
06	3000	N	905	-0-	-2095	94	905	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	1017	N	923	-0-	-94	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	525	-0-	-622	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
09	0		582	-0-	582	582	582	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		875	-0-	875	2625	875	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	955	-0-	-445	2180	955	2			Y	-0-					-0-
06	2988	N	808	-0-	-2180	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
09	0		826	-0-	826	826	826	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1898	-0-	1898	5264	1876	2	22	9	Y	20	22	1			17
05	1400	N	1881	-0-	481	5745	1860	2	21	9	Y	19	16	1			20
06	3000	N	976	-0-	-2024	3721	957	2	19	9	Y	17	18	1			19
07	3100	N	1218	-0-	-1882	1839	1198	2	20	9	Y	18	13	1			24
08	3100	N	1617	-0-	-1483	356	1594	2	23	9	Y	21	23	1			22
09	0		1512	-0-	1512	1868	1492	2	20	9	Y	18	17	1			23

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		456	-0-	456	1436	456	2			Y	-0-					2
05	1400	N	246	-0-	-1154	282	246	2			Y	-0-					2
06	319	N	37	-0-	-282	-0-	37	2			Y	-0-					2
07	465	N	2	-0-	-463	-0-	2	2			Y	-0-					2
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
09	0		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					2

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		877	-0-	877	2862	877	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	1045	-0-	-355	2507	1045	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	701	-0-	-2299	208	701	2			Y	-0-					-0-
07	1215	N	1007	-0-	-208	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
09	0		901	-0-	901	901	901	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
04	DLQ G-10		778	-0-	778	2262	778	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	843	-0-	-557	1705	843	2			Y	-0-					-0-
06	2444	N	739	-0-	-1705	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
09	0		1038	-0-	1038	1038	1038	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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	430					Y	-0-					1
05	453	N	23	-0-	-430	-0-	23	2			Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1026	-0-	1026	3016	1014	2	12	9	Y	11	12	1			9
05	DLQ G-10		1096	-0-	1096	4112	1085	2	11	9	Y	10	8	1			11
06	T. A.		924	-0-	924	5036	912	2	12	9	Y	11	11	1			11
07	6092	X	1056	-0-	-5036	-0-	1044	2	12	9	Y	11	8	1			14
08	1085	N	967	-0-	-118	-0-	955	2	12	9	Y	11	13	1			12
09	0		894	-0-	894	894	882	2	12	9	Y	11	10	1			13

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-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 #: 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
04	DLQ G-10		624	-0-	624	1852	616	2	8	9	Y	7	7	1			6
05	1400	N	851	-0-	-549	1303	844	2	7	9	Y	6	5	1			7
06	1980	N	677	-0-	-1303	-0-	667	2	10	9	Y	9	8	1			8
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	706	2	10	9	Y	9	6	1			11
08	837	N	638	-0-	-199	-0-	628	2	10	9	Y	9	10	1			10
09	0		660	-0-	660	660	652	2	8	9	Y	7	7	1			10

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
04	DLQ G-10		1219	-0-	1219	3747	1201	2	18	9	Y	16	17	1			14
05	4934	X	1187	-0-	-3747	-0-	1172	2	15	9	Y	14	12	1			16
06	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1094	2	9	9	Y	8	12	1			12
07	1395	X	1367	-0-	-28	-0-	1354	2	13	9	Y	12	9	1			15
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1301	2	15	9	Y	14	15	1			14
09	0		1281	-0-	1281	1281	1268	2	13	9	Y	12	11	1			15

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
04	DLQ G-10		685	-0-	685	1169	679	2	6	9	Y	5	5	1			4
05	1400	N	252	-0-	-1148	21	249	2	3	9	Y	3	3	1			4
06	176	N	155	-0-	-21	-0-	153	2	2	9	Y	2	3	1			3
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	176	2	2	9	Y	2	2	1			3
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	690	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	0		640	-0-	640	640	638	2	2	9	Y	2	2	1			3

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		246	-0-	246	914	237	2	9	9	Y	8	9	1			7
05	1400	N	560	-0-	-840	74	552	2	8	9	Y	7	6	1			8
06	2024	N	1950	-0-	-74	-0-	1946	2	4	9	Y	4	6	1			6
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2087	2	6	9	Y	5	4	1			7
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1659	2	8	9	Y	7	7	1			7
09	0		1398	-0-	1398	1398	1392	2	6	9	Y	5	5	1			7

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
04	DLQ G-10		25	-0-	25	111	24	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	124	N	13	-0-	-111	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
*08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					1
09	0		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		185	-0-	185	757	173	2	12	9	Y	11	12	1			9
05	897	N	140	-0-	-757	-0-	129	2	11	9	Y	10	8	1			11
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-	2	1			9
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-	1	1			8
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-	3	1			5
09	0		941	-0-	941	941	939	2	2	9	Y	2	2	1			2

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		956	-0-	956	2838	956	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	962	-0-	-438	2400	962	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	924	-0-	-2076	324	924	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1071	-0-	-324	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
09	0		1648	-0-	1648	1648	1648	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
04	DLQ G-10		156	-0-	156	559	155	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	715	N	156	-0-	-559	-0-	155	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	112	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	37	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	0		335	-0-	335	335	334	2	1	9	Y	1	1	1			2

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

04	DLQ G-10		56	-0-	56	246	56	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		884	-0-	884	884	884	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		533	-0-	533	1417	533	2			Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

04	DLQ G-10		5	-0-	5	50	5	2			Y	-0-					-0-
05	55	N	5	-0-	-50	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
09	0		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

04	DLQ G-10		1252	-0-	1252	3604	1252	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	1346	-0-	-54	3550	1346	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1545	-0-	-1455	2095	1545	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2596	-0-	-504	1591	2596	2			Y	-0-					-0-
08	2873	N	1282	-0-	-1591	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
09	0		1339	-0-	1339	1339	1339	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

04	DLQ G-10		1157	-0-	1157	3569	1139	2	18	9	Y	16	17	1			14
05	1400	N	1252	-0-	-148	3421	1237	2	15	9	Y	14	12	1			16
06	3000	N	1139	-0-	-1861	1560	1129	2	10	9	Y	9	12	1			13
07	2869	N	1309	-0-	-1560	-0-	1296	2	13	9	Y	12	9	1			16
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1183	2	17	9	Y	15	16	1			15
09	0		1084	-0-	1084	1084	1072	2	12	9	Y	11	11	1			15

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

04	DLQ G-10		145	-0-	145	563	142	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	818	N	255	-0-	-563	-0-	253	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	Y	3	2	1			3
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	Y	2	2	1			3
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	0		369	-0-	369	369	367	2	2	9	Y	2	2	1			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1060	-0-	1060	3071	1001	2	59	9	Y	54	47	1			27
05	1400	N	1077	-0-	-323	2748	1031	2	46	9	Y	42	45	1			24
06	3000	N	729	-0-	-2271	477	677	2	52	9	Y	47	44	1			27
07	1477	N	1000	-0-	-477	-0-	927	2	73	9	Y	66	47	1			46
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1284	2	29	9	Y	26	44	1			28
09	0		1758	-0-	1758	1758	1685	2	73	9	Y	66	46	1			48

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

04	DLQ G-10		576	-0-	576	2942	576	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	458	-0-	-942	2000	458	2			Y	-0-					-0-
06	2218	N	218	-0-	-2000	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
09	0		1644	-0-	1644	1644	1644	2			Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

04	DLQ G-10		805	-0-	805	2386	805	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	820	-0-	-580	1806	820	2			Y	-0-					-0-
06	2591	N	785	-0-	-1806	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
09	0		1460	-0-	1460	1460	1460	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

04	DLQ G-10		1191	-0-	1191	3751	1171	2	20	9	Y	18	20	1			16
05	1400	N	1115	-0-	-285	3466	1097	2	18	9	Y	16	14	1			18
06	3000	N	1034	-0-	-1966	1500	1028	2	6	9	Y	5	11	1			12
07	2656	N	1156	-0-	-1500	-0-	1144	2	12	9	Y	11	8	1			15
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1160	2	13	9	Y	12	14	1			13
09	0		1088	-0-	1088	1088	1076	2	12	9	Y	11	10	1			14

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

04	DLQ G-10		83	-0-	83	261	82	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	324	N	63	-0-	-261	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					1
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	708	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	0		759	-0-	759	759	758	2	1	9	Y	1	1	1			1

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

04	DLQ G-10		1318	-0-	1318	3899	1230	2	88	9	Y	80	69	1			40
05	1400	N	1273	-0-	-127	3772	1206	2	67	9	Y	61	66	1			35
06	3000	N	883	-0-	-2117	1655	807	2	76	9	Y	69	64	1			40
07	2810	N	1155	-0-	-1655	-0-	1047	2	108	9	Y	98	69	1			69
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1540	2	41	9	Y	37	65	1			41
09	0		1843	-0-	1843	1843	1736	2	107	9	Y	97	67	1			71

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		505	-0-	505	2010	485	2	20	9	Y	18	19	1			15
05	1400	N	755	-0-	-645	1365	738	2	17	9	Y	15	13	1			17
06	2019	N	654	-0-	-1365	-0-	654	2			Y	-0-	9	1			8
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1075	2	9	9	Y	8	6	1			10
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1343	2	10	9	Y	9	10	1			9
09	0		1309	-0-	1309	1309	1300	2	9	9	Y	8	7	1			10

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

04	DLQ G-10		752	-0-	752	2878	744	2	8	9	Y	7	7	1			6
05	1400	N	532	-0-	-868	2010	525	2	7	9	Y	6	5	1			7
06	2396	N	386	-0-	-2010	-0-	383	2	3	9	Y	3	5	1			5
07	775	N	420	-0-	-355	-0-	413	2	7	9	Y	6	4	1			7
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	411	2	7	9	Y	6	7	1			6
09	0		368	-0-	368	368	361	2	7	9	Y	6	5	1			7

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

04	DLQ G-10		56	-0-	56	215	54	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	274	N	59	-0-	-215	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			2
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-	1	1			1
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					1
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	0		46	-0-	46	46	45	2	1	9	Y	1	1	1			1

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

04	DLQ G-10		42	-0-	42	117	41	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	125	N	8	-0-	-117	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					1
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					1
*08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					1
09	0		1485	-0-	1485	1485	1485	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

04	DLQ G-10		561	-0-	561	960	559	2	2	9	Y	2	3	1			2
05	1400	N	1711	-0-	311	1271	1708	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	2687	N	1416	-0-	-1271	-0-	1384	2	32	9	Y	29	16	1			16
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1521	2	18	9	Y	16	11	1			21
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1449	2	19	9	Y	17	20	1			18
09	0		1430	-0-	1430	1430	1412	2	18	9	Y	16	14	1			20

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1534	-0-	1534	4835	1534	2			Y	-0-					6
05	1400	N	1753	-0-	353	5188	1753	2			Y	-0-					6
06	3000	N	1502	-0-	-1498	3690	1502	2			Y	-0-					6
07	3100	N	1642	-0-	-1458	2232	1642	2			Y	-0-					6
08	3100	N	1640	-0-	-1460	772	1640	2			Y	-0-					6
09	0		1615	-0-	1615	2387	1615	2			Y	-0-					6

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		979	-0-	979	2900	967	2	12	9	Y	11	12	1			10
05	1400	N	807	-0-	-593	2307	796	2	11	9	Y	10	9	1			11
06	2824	N	517	-0-	-2307	-0-	511	2	6	9	Y	5	8	1			8
07	1023	N	612	-0-	-411	-0-	602	2	10	9	Y	9	6	1			11
08	806	N	609	-0-	-197	-0-	600	2	9	9	Y	8	10	1			9
09	0		559	-0-	559	559	550	2	9	9	Y	8	7	1			10

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
04	DLQ G-10		817	-0-	817	2650	805	2	12	9	Y	11	12	1			10
05	1400	N	909	-0-	-491	2159	898	2	11	9	Y	10	9	1			11
06	2978	N	819	-0-	-2159	-0-	811	2	8	9	Y	7	9	1			9
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	997	2	11	9	Y	10	7	1			12
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1039	2	11	9	Y	10	11	1			11
09	0		935	-0-	935	935	926	2	9	9	Y	8	8	1			11

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
04	DLQ G-10		1131	-0-	1131	3434	1124	2	7	9	Y	6	7	1			5
05	1400	N	1177	-0-	-223	3211	1173	2	4	9	Y	4	7	1			2
06	3000	N	959	-0-	-2041	1170	959	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	2470	N	1300	-0-	-1170	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
08	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
09	0		1257	-0-	1257	1257	1257	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		584	-0-	584	1572	575	2	9	9	Y	8	8	1			7
05	1400	N	853	-0-	-547	1025	845	2	8	9	Y	7	6	1			8
06	1596	N	571	-0-	-1025	-0-	562	2	9	9	Y	8	8	1			8
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	630	2	10	9	Y	9	6	1			11
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	642	2	10	9	Y	9	10	1			10
09	0		537	-0-	537	537	529	2	8	9	Y	7	7	1			10

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
04	DLQ G-10		1272	-0-	1272	2915	1258	2	14	9	Y	13	15	1			11
05	1400	N	1389	-0-	-11	2904	1376	2	13	9	Y	12	10	1			13
06	3000	N	1205	-0-	-1795	1109	1190	2	15	9	Y	14	13	1			14
07	2508	N	1399	-0-	-1109	-0-	1384	2	15	9	Y	14	10	1			18
08	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1284	2	17	9	Y	15	17	1			16
09	0		1251	-0-	1251	1251	1237	2	14	9	Y	13	12	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
04	DLQ G-10		514	-0-	514	1364	502	2	12	9	Y	11	12	1			9
05	1400	N	468	-0-	-932	432	458	2	10	9	Y	9	8	1			10
06	826	N	394	-0-	-432	-0-	394	2			Y	-0-	5	1			5
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	449	2	6	9	Y	5	4	1			6
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	429	2	7	9	Y	6	6	1			6
09	0		384	-0-	384	384	380	2	4	9	Y	4	4	1			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		156	-0-	156	904	154	2	2	9	Y	2	3	1			2
05	1103	N	199	-0-	-904	-0-	196	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	Y	1	2	1			2
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	Y	2	1	1			3
08	T. A.		1286	-0-	1286	1286	1284	2	2	9	Y	2	3	1			2
09	T. A.		1804	-0-	1804	3090	1802	2	2	9	Y	2	2	1			2

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		186	-0-	186	321	185	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	449	N	128	-0-	-321	-0-	127	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	0		136	-0-	136	136	134	2	2	9	Y	2	1	1			2

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
04	DLQ G-10		1750	-0-	1750	5154	1728	2	22	9	Y	20	22	1			17
05	1400	N	1702	-0-	302	5456	1681	2	21	9	Y	19	16	1			20
06	3000	N	1343	-0-	-1657	3799	1328	2	15	9	Y	14	17	1			17
07	3100	N	1661	-0-	-1439	2360	1642	2	19	9	Y	17	12	1			22
08	3100	N	1636	-0-	-1464	896	1615	2	21	9	Y	19	21	1			20
09	0		1474	-0-	1474	2370	1456	2	18	9	Y	16	15	1			21

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
04	DLQ G-10		2049	-0-	2049	6336	2029	2	20	9	Y	18	20	1			16
05	1400	N	1863	-0-	463	6799	1845	2	18	9	Y	16	14	1			18
06	3000	N	1601	-0-	-1399	5400	1580	2	21	9	Y	19	18	1			19
07	3100	N	1623	-0-	-1477	3923	1603	2	20	9	Y	18	13	1			24
08	3100	N	1706	-0-	-1394	2529	1684	2	22	9	Y	20	23	1			21
09	0		1721	-0-	1721	4250	1701	2	20	9	Y	18	16	1			23

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
04	DLQ G-10		818	-0-	818	2489	808	2	10	9	Y	9	10	1			8
05	1400	N	778	-0-	-622	1867	769	2	9	9	Y	8	7	1			9
06	2587	N	720	-0-	-1867	-0-	712	2	8	9	Y	7	8	1			8
07	837	N	748	-0-	-89	-0-	739	2	9	9	Y	8	6	1			10
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	726	2	10	9	Y	9	10	1			9
09	0		672	-0-	672	672	663	2	9	9	Y	8	7	1			10

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
04	DLQ G-10		1168	-0-	1168	3419	1154	2	14	9	Y	13	14	1			11
05	1400	N	1193	-0-	-207	3212	1180	2	13	9	Y	12	10	1			13
06	3000	N	1007	-0-	-1993	1219	995	2	12	9	Y	11	12	1			12
07	2200	N	981	-0-	-1219	-0-	969	2	12	9	Y	11	8	1			15
08	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1011	2	15	9	Y	14	15	1			14
09	0		936	-0-	936	936	923	2	13	9	Y	12	11	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
04	DLQ G-10		432	-0-	432	1747	419	2	13	9	Y	12	13	1			10
05	1400	N	353	-0-	-1047	700	341	2	12	9	Y	11	9	1			12
06	924	N	224	-0-	-700	-0-	224	2			Y	-0-	4	1			8
07	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	2			Y	-0-	3	1			5
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	5	5	1			5
09	0		723	-0-	723	723	719	2	4	9	Y	4	4	1			5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		908	-0-	908	2551	897	2	11	9	Y	10	10	1			8
05	1400	N	809	-0-	-591	1960	800	2	9	9	Y	8	7	1			9
06	2673	N	713	-0-	-1960	-0-	705	2	8	9	Y	7	8	1			8
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1040	2	9	9	Y	8	6	1			10
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	802	2	10	9	Y	9	10	1			9
09	0		700	-0-	700	700	691	2	9	9	Y	8	7	1			10

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
04	DLQ G-10		1258	-0-	1258	3900	1235	2	23	9	Y	21	23	1			18
05	1400	N	1433	-0-	33	3933	1413	2	20	9	Y	18	16	1			20
06	3000	N	1148	-0-	-1852	2081	1138	2	10	9	Y	9	14	1			15
07	3100	N	1593	-0-	-1507	574	1578	2	15	9	Y	14	10	1			19
08	1813	N	1239	-0-	-574	-0-	1221	2	18	9	Y	16	18	1			17
09	0		1283	-0-	1283	1283	1268	2	15	9	Y	14	13	1			18

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
04	DLQ G-10		155	-0-	155	813	155	2			Y	-0-					-0-
05	989	N	176	-0-	-813	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
09	0		1196	-0-	1196	1196	1196	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
04	DLQ G-10		2411	-0-	2411	7236	2386	2	25	9	Y	23	25	1			20
05	1400	N	2566	-0-	1166	8402	2543	2	23	9	Y	21	18	1			23
06	3000	N	2192	-0-	-808	7594	2162	2	30	9	Y	27	25	1			25
07	3100	N	2630	-0-	-470	7124	2602	2	28	9	Y	25	18	1			32
08	3100	N	2346	-0-	-754	6370	2315	2	31	9	Y	28	31	1			29
09	0		2345	-0-	2345	8715	2319	2	26	9	Y	24	22	1			31

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
04	DLQ G-10		960	-0-	960	2198	957	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	1400	N	502	-0-	-898	1300	500	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	1609	N	309	-0-	-1300	-0-	309	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	992	N	185	-0-	-807	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
09	0		197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		842	-0-	842	2465	831	2	11	9	Y	10	10	1			8
05	1400	N	839	-0-	-561	1904	830	2	9	9	Y	8	7	1			9
06	2599	N	695	-0-	-1904	-0-	687	2	8	9	Y	7	8	1			8
07	868	N	853	-0-	-15	-0-	843	2	10	9	Y	9	6	1			11
08	837	N	775	-0-	-62	-0-	765	2	10	9	Y	9	10	1			10
09	0		685	-0-	685	685	677	2	8	9	Y	7	7	1			10

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
04	DLQ G-10		33	-0-	33	126	33	2			Y	-0-					-0-
05	154	N	28	-0-	-126	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		242	-0-	242	450	242	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		331	-0-	331	781	331	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		165	-0-	165	946	165	2	Y	-0-			-0-
07	1050	N	104	-0-	-946	-0-	104	2	Y	-0-			-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	Y	-0-			-0-
09	0		524	-0-	524	524	524	2	Y	-0-			-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		863	-0-	863	2594	851 2	12 9	Y	11	12 1		9
05	1400	N	877	-0-	-523	2071	866 2	11 9	Y	10	8 1		11
06	2825	N	754	-0-	-2071	-0-	746 2	8 9	Y	7	9 1		9
07	899	N	528	-0-	-371	-0-	519 2	9 9	Y	8	6 1		11
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	833 2	11 9	Y	10	11 1		10
09	0		804	-0-	804	804	794 2	10 9	Y	9	8 1		11

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		624	-0-	624	1796	616 2	8 9	Y	7	8 1		6
05	1400	N	636	-0-	-764	1032	628 2	8 9	Y	7	6 1		7
06	1561	N	529	-0-	-1032	-0-	523 2	6 9	Y	5	6 1		6
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	606 2	8 9	Y	7	5 1		8
08	651	X	589	-0-	-62	-0-	581 2	8 9	Y	7	8 1		7
09	0		541	-0-	541	541	533 2	8 9	Y	7	6 1		8

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		759	-0-	759	2602	742 2	17 9	Y	15	16 1		13
05	1400	N	1477	-0-	77	2679	1463 2	14 9	Y	13	11 1		15
06	3000	N	1246	-0-	-1754	925	1231 2	15 9	Y	14	14 1		15
07	2288	N	1363	-0-	-925	-0-	1348 2	15 9	Y	14	10 1		19
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1220 2	18 9	Y	16	18 1		17
09	0		1104	-0-	1104	1104	1089 2	15 9	Y	14	13 1		18

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		149	-0-	149	429	147 2	2 9	Y	2	2 1		1
05	519	N	90	-0-	-429	-0-	89 2	1 9	Y	1	1 1		1
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	Y	1	1 1		1
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	98 2	1 9	Y	1	1 1		1
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207 2	1 9	Y	1	1 1		1
09	0		199	-0-	199	199	198 2	1 9	Y	1	1 1		1

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		727	-0-	727	1832	714 2	13 9	Y	12	14 1		11
05	1400	N	1266	-0-	-134	1698	1253 2	13 9	Y	12	10 1		13
06	2637	N	939	-0-	-1698	-0-	926 2	13 9	Y	12	12 1		13
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1031 2	13 9	Y	12	9 1		16
08	1271	N	758	-0-	-513	-0-	743 2	15 9	Y	14	16 1		14
09	0		836	-0-	836	836	823 2	13 9	Y	12	11 1		15

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1544	-0-	1544	4554	1526	2	18	9	Y	16	18	1			14
05	1400	N	1262	-0-	-138	4416	1244	2	18	9	Y	16	13	1			17
06	3000	N	1384	-0-	-1616	2800	1374	2	10	9	Y	9	13	1			13
07	3100	N	1368	-0-	-1732	1068	1355	2	13	9	Y	12	9	1			16
08	2546	N	1478	-0-	-1068	-0-	1461	2	17	9	Y	15	16	1			15
09	0		1215	-0-	1215	1215	1202	2	13	9	Y	12	11	1			16

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
04	DLQ G-10		662	-0-	662	1850	662	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	726	-0-	-674	1176	726	2			Y	-0-					-0-
06	1832	N	656	-0-	-1176	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
09	0		1246	-0-	1246	1246	1246	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					20
05	434	N	216	-0-	-218	-0-	216	2			Y	-0-					20
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					20
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					20
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					20
09	480	N	209	-0-	-271	-0-	209	2			Y	-0-					20

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	2			Y	-0-					28
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					28
06	1110	N	909	-0-	-201	-0-	909	2			Y	-0-					28
07	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			Y	-0-					28
08	1302	N	996	-0-	-306	-0-	996	2			Y	-0-					28
*09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					28

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	790	-0-	-110	-0-	790	2			Y	-0-					42
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			Y	-0-					42
06	900	N	663	-0-	-237	-0-	663	2			Y	-0-					42
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					42
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	2			Y	-0-					42
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					42

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1362	-0-	-108	-0-	1298	2	64	9	N	58	181	1			30
05	1364	N	696	-0-	-668	-0-	671	2	25	9	N	23					53
06	1440	N	1163	-0-	-277	-0-	1122	2	41	9	N	37					90
07	1395	N	1161	-0-	-234	-0-	1132	2	29	9	N	26					116
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1177	2	28	9	N	25					141
*09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1152	2	66	9	N	60	168	1			33

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					131
05	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	1843	2			Y	-0-					131
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					131
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					131
*08	1829	N	1411	-0-	-418	-0-	1405	2	6	9	Y	5					136
*09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1592	2	1	9	Y	1					137

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					141
05	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			Y	-0-					141
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	2			Y	-0-					141
07	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	2			Y	-0-					141
*08	775	N	737	-0-	-38	-0-	731	2	6	9	Y	5					146
*09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	Y	1					147

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	2			Y	-0-					136
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					136
06	840	N	780	-0-	-60	-0-	780	2			Y	-0-					136
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			Y	-0-					136
*08	775	N	685	-0-	-90	-0-	679	2	6	9	Y	5					141
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	773	2	1	9	Y	1					142

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	220	-0-	-350	-0-	9 6	1 9	205	2	Y	5	14	0			5
05	589	N	444	-0-	-145	-0-	19 6	1 9	419	2	Y	5	6	0	2	1	2
06	570	N	140	-0-	-430	-0-	6 2	1 9	132	2	Y	2	3	0			1
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	26 13	1 9	582	2	Y	12	7	0			6
08	434	N	153	-0-	-281	-0-	7 3	1 9	143	2	Y	3	7	0			2
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	4 1	1 9	89	2	Y	1	2	0			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	107	1	2318	2	Y	32	29	0			32
							35	9									
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	109	1	2399	2	Y	18	33	0	11	1	6
							20	9									
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	106	1	2291	2	Y	23	22	0			7
							25	9									
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	107	1	2360	2	Y	29	21	0			15
							32	9									
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	97	1	2108	2	Y	21	20	0			16
							23	9									
*09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	87	1	1837	2	Y	18	20	0			14
							20	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	60	1	1299	2	Y	11	12	0			11
							12	9									
05	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	52	1	1134	2	Y	5	11	0	3	1	2
							6	9									
06	1470	N	934	-0-	-536	-0-	41	1	887	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	70	1	1541	2	Y	11	7	0			6
							12	9									
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	86	1	1855	2	Y	10	8	0			8
							11	9									
*09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	79	1	1660	2	Y	10	10	0			8
							11	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

04	1830	N	1794	-0-	-36	-0-	78	1	1706	2	Y	9	9	0			9
							10	9									
05	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	76	1	1663	2	Y	4	9	0	3	1	1
							4	9									
06	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	74	1	1583	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
07	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	74	1	1630	2	Y	8	6	0			4
							9	9									
08	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	69	1	1488	2	Y	5	5	0			4
							6	9									
09	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	67	1	1404	2	Y	5	5	0			4
							6	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	67	1	1461	2	Y	20	21	0			20
							22	9									
05	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	66	1	1454	2	Y	10	20	0	7	1	3
							11	9									
06	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	62	1	1337	2	Y	14	13	0			4
							15	9									
07	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	65	1	1440	2	Y	18	13	0			9
							20	9									
08	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	61	1	1316	2	Y	13	12	0			10
							14	9									
*09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	64	1	1349	2	Y	13	13	0			10
							14	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

04	0	W	1991	-0-	1991	7902	1991	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2063	-0-	-1037	6865	2063	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2107	-0-	-893	5972	2107	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2154	-0-	-946	5026	2154	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1952	-0-	-1148	3878	1952	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1905	-0-	-1095	2783	1905	2			Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

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-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	1004	2	Y	23	21	0			23
							25	9									
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	51	1	1124	2	Y	12	23	0	8	1	4
							13	9									
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	46	1	984	2	Y	17	16	0			5
							19	9									
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	50	1	1112	2	Y	22	16	0			11
							24	9									
08	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	48	1	1041	2	Y	17	15	0			13
							19	9									
*09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	47	1	992	2	Y	15	16	0			12
							17	9									

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

04	0	W	1525	-0-	1525	5733	1521	2	4	9	Y	4	7	1			3
05	3100	N	1343	-0-	-1757	3976	1341	2	2	9	Y	2	3	1			2
06	3000	N	1297	-0-	-1703	2273	1294	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	3100	N	1415	-0-	-1685	588	1413	2	2	9	Y	2					4
08	1747	N	1159	-0-	-588	-0-	1157	2	2	9	Y	2	3	1			3
*09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1121	2	2	9	Y	2	3	1			2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	64	1	1382	2	Y	40	40	0			40
							44	9									
05	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	55	1	1196	2	Y	18	39	0	13	1	6
							20	9									
06	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	62	1	1333	2	Y	29	26	0			9
							32	9									
07	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	60	1	1330	2	Y	33	25	0			17
							36	9									
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	65	1	1418	2	Y	29	24	0			22
							32	9									
09	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	63	1	1321	2	Y	27	28	0			21
							30	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

04	0	W	478	-0-	478	3269	474	2	4	9	Y	4	10	1			3
05	3100	N	560	-0-	-2540	729	556	2	4	9	Y	4	4	1			3
06	1255	N	526	-0-	-729	-0-	523	2	3	9	Y	3	4	1			2
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3	9	Y	3					5
08	558	N	498	-0-	-60	-0-	494	2	4	9	Y	4	4	1			5
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	515	2	2	9	Y	2	4	1			3

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	98	1	2122	2	Y	33	38	0			33
							36	9									
05	3100	N	3527	-0-	427	427	153	1	3345	2	Y	26	38	0	12	1	9
							29	9									
06	3000	N	2588	-0-	-412	15	114	1	2443	2	Y	28	29	0			8
							31	9									
07	2757	N	2742	-0-	-15	-0-	117	1	2585	2	Y	36	26	0			18
							40	9									
08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	114	1	2468	2	Y	28	25	0			21
							31	9									
*09	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	94	1	1975	2	Y	21	25	0			17
							23	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

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-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	56	1	1218	2	Y	10	10	0			10
							11	9									
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	64	1	1404	2	Y	5	10	0	3	1	2
							6	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	61	1	1312	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	64	1	1407	2	Y	10	7	0			5
							11	9									
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	65	1	1398	2	Y	8	7	0			6
							9	9									
*09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	62	1	1296	2	Y	8	8	0			6
							9	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	1982	-0-	1982	7796	1965	2	17	9	Y	15	29	1			10
05	3100	N	2009	-0-	-1091	6705	1997	2	12	9	Y	11	13	1			8
06	3000	N	1934	-0-	-1066	5639	1922	2	12	9	Y	11	12	1			7
07	3100	N	1970	-0-	-1130	4509	1961	2	9	9	Y	8					15
08	3100	N	1790	-0-	-1310	3199	1778	2	12	9	Y	11	12	1			14
*09	3000	N	1757	-0-	-1243	1956	1748	2	9	9	Y	8	12	1			10

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	60	1	1300	2	Y	7	7	0			7
							8	9									
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	66	1	1446	2	Y	3	7	0	2	1	1
							3	9									
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	69	1	1486	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	67	1	1485	2	Y	6	5	0			3
							7	9									
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	72	1	1548	2	Y	6	5	0			4
							7	9									
*09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	67	1	1413	2	Y	5	5	0			4
							6	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	95	1	2065	2	Y	53	54	0			53
							58	9									
05	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	96	1	2100	2	Y	27	53	0	18	1	9
							30	9									
06	2190	N	1993	-0-	-197	-0-	87	1	1866	2	Y	36	34	0			11
							40	9									
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	104	1	2299	2	Y	51	36	0			26
							56	9									
08	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	96	1	2082	2	Y	39	36	0			29
							43	9									
*09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	93	1	1947	2	Y	35	36	0			28
							39	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	185	-0-	185	896	185	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1111	N	215	-0-	-896	-0-	214	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	191	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	Y	1					1
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-	1	1			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	1917	-0-	1917	7091	83 18	1 9	1816	2	Y	16	15	0			16
05	3100	N	2024	-0-	-1076	6015	88 9	1 9	1927	2	Y	8	16	0	5	1	3
06	3000	N	1781	-0-	-1219	4796	79 11	1 9	1691	2	Y	10	10	0			3
07	3100	N	1994	-0-	-1106	3690	86 15	1 9	1893	2	Y	14	10	0			7
08	3100	N	1951	-0-	-1149	2541	86 13	1 9	1852	2	Y	12	10	0			9
*09	3000	N	1971	-0-	-1029	1512	89 12	1 9	1870	2	Y	11	11	0			9

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	0	W	1562	-0-	1562	6628	1555	2	7	9	Y	6	13	1			4
05	0	W	1887	-0-	1887	8515	1880	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	3000	N	1669	-0-	-1331	7184	1662	2	7	9	Y	6	6	1			4
07	3100	N	1683	-0-	-1417	5767	1680	2	3	9	Y	3					7
08	3100	N	1606	-0-	-1494	4273	1599	2	7	9	Y	6	6	1			7
*09	3000	N	1633	-0-	-1367	2906	1629	2	4	9	Y	4	6	1			5

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1543	2	53	9	Y	48	105	1			32
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1842	2	47	9	Y	43	45	1			30
06	1830	N	1363	-0-	-467	-0-	1326	2	37	9	Y	34	43	1			21
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1641	2	29	9	Y	26					47
08	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1733	2	51	9	Y	46	39	1			54
*09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1677	2	35	9	Y	32	47	1			39

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1100	N	957	-0-	-143	3508	944	2	13	9	Y	12	27	1			8
05	3100	N	1204	-0-	-1896	1612	1192	2	12	9	Y	11	11	1			8
06	2944	N	1332	-0-	-1612	-0-	1318	2	14	9	Y	13	13	1			8
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1178	2	9	9	Y	8					16
08	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1073	2	12	9	Y	11	13	1			14
*09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1163	2	10	9	Y	9	12	1			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	1600	-0-	1600	6134	1591	2	9	9	Y	8	15	1			5
05	3100	N	1618	-0-	-1482	4652	1611	2	7	9	Y	6	7	1			4
06	3000	N	1917	-0-	-1083	3569	1908	2	9	9	Y	8	7	1			5
07	3100	N	1553	-0-	-1547	2022	1550	2	3	9	Y	3					8
08	3100	N	2195	-0-	-905	1117	2185	2	10	9	Y	9	7	1			10
*09	2127	N	1010	-0-	-1117	-0-	1007	2	3	9	Y	3	9	1			4

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

04	1020	N	970	-0-	-50	-0-	42	1	914	2	Y	13	14	0			13
							14	9									
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	46	1	1010	2	Y	6	13	0	4	1	2
							7	9									
06	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	44	1	952	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	47	1	1043	2	Y	13	9	0			7
							14	9									
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	47	1	1017	2	Y	10	9	0			8
							11	9									
*09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	47	1	985	2	Y	10	10	0			8
							11	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

04	210	N	198	-0-	-12	-0-	8	1	183	2	Y	6	7	0			6
							7	9									
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	8	1	184	2	Y	3	6	0	2	1	1
							3	9									
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	8	1	179	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	189	2	Y	6	4	0			3
							7	9									
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	4	4	0			3
							4	9									
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	164	2	Y	4	4	0			3
							4	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	121	1	2629	2	Y	33	28	0			33
							36	9									
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	119	1	2616	2	Y	15	32	0	11	1	5
							17	9									
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	111	1	2393	2	Y	22	21	0			6
							24	9									
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	106	1	2342	2	Y	26	19	0			13
							29	9									
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	114	1	2465	2	Y	21	18	0			16
							23	9									
*09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	117	1	2463	2	Y	22	21	0			17
							24	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

04	0	W	61	-0-	61	342	61	2			Y	-0-					-0-
05	342	N	-0-	-0-	-342	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	36 20	1 9	780	2	Y	18	16	0			18
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	687	2	Y	8	17	0	6	1	3
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	26 10	1 9	551	2	Y	9	9	0			3
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	28 13	1 9	626	2	Y	12	9	0			6
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	36 13	1 9	777	2	Y	12	9	0			9
*09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	33 13	1 9	688	2	Y	12	12	0			9

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

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-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	98	1	2135	2	Y	76	74	0			76
							84	9									
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	101	1	2210	2	Y	36	75	0	25	1	12
							40	9									
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	91	1	1969	2	Y	51	48	0			15
							56	9									
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	104	1	2304	2	Y	73	51	0			37
							80	9									
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	106	1	2293	2	Y	57	50	0			44
							63	9									
*09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	94	1	1983	2	Y	49	54	0			39
							54	9									

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	107	1	2330	2	Y	30	29	0			30
							33	9									
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	105	1	2307	2	Y	15	30	0	10	1	5
							17	9									
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	94	1	2024	2	Y	19	18	0			6
							21	9									
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	109	1	2404	2	Y	27	19	0			14
							30	9									
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	96	1	2073	2	Y	18	18	0			14
							20	9									
*09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	97	1	2042	2	Y	19	18	0			15
							21	9									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	108	1	2345	2	Y	27	28	0			27
							30	9									
05	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	105	1	2303	2	Y	13	27	0	9	1	4
							14	9									
06	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	95	1	2052	2	Y	18	17	0			5
							20	9									
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	107	1	2359	2	Y	24	17	0			12
							26	9									
08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	104	1	2260	2	Y	19	17	0			14
							21	9									
*09	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	96	1	2016	2	Y	17	18	0			13
							19	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	Y	6					6
							7	9									
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	1	5	0	2	1	-0-
							1	9									
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	310	N	41	-0-	-269	-0-	2	1	38	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	1914	-0-	1914	7325	1896	2	18	9	Y	16	28	1			11
05	3100	N	1928	-0-	-1172	6153	1916	2	12	9	Y	11	14	1			8
06	3000	N	1871	-0-	-1129	5024	1857	2	14	9	Y	13	13	1			8
07	3100	N	2071	-0-	-1029	3995	2061	2	10	9	Y	9					17
08	3100	N	1885	-0-	-1215	2780	1871	2	14	9	Y	13	14	1			16
*09	3000	N	1529	-0-	-1471	1309	1520	2	9	9	Y	8	14	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	60	1	1300	2	Y	13	13	0			13
							14	9									
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	62	1	1367	2	Y	6	13	0	4	1	2
							7	9									
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	64	1	1376	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	66	1	1451	2	Y	12	9	0			6
							13	9									
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	63	1	1361	2	Y	10	9	0			7
							11	9									
09	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	62	1	1303	2	Y	9	9	0			7
							10	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	53	1	1146	2	Y	13	13	0			13
							14	9									
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	53	1	1167	2	Y	6	13	0	4	1	2
							7	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	56	1	1205	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	57	1	1258	2	Y	12	9	0			6
							13	9									
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	56	1	1209	2	Y	10	9	0			7
							11	9									
09	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	56	1	1174	2	Y	9	9	0			7
							10	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

04	0	W	2402	-0-	2402	7782	2378	2	24	9	Y	22	34	1			15
05	3100	N	2051	-0-	-1049	6733	2036	2	15	9	Y	14	19	1			10
06	3000	N	2072	-0-	-928	5805	2054	2	18	9	Y	16	16	1			10
07	3100	N	2005	-0-	-1095	4710	1995	2	10	9	Y	9					19
08	3100	N	1945	-0-	-1155	3555	1927	2	18	9	Y	16	16	1			19
*09	3000	N	1907	-0-	-1093	2462	1896	2	11	9	Y	10	16	1			13

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	502	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	389	-0-	-107	-0-	17	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	339	-0-	-111	-0-	15	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	316	-0-	-180	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	2	Y	-0-					-0-
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	442	-0-	-458	-0-	19	1	419	2	Y	4	8	0			4
							4	9									
05	961	N	567	-0-	-394	-0-	25	1	538	2	Y	4	5	0	2	1	1
							4	9									
06	810	N	366	-0-	-444	-0-	16	1	347	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	465	N	299	-0-	-166	-0-	13	1	284	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
08	558	N	296	-0-	-262	-0-	13	1	280	2	Y	3	2	0			2
							3	9									
09	360	N	262	-0-	-98	-0-	12	1	249	2	Y	1	2	0			1
							1	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

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-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

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-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

04	0	W	1850	-0-	1850	8303	1848	2	2	9	Y	2	5	1			2
05	3100	N	2084	-0-	-1016	7287	2083	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	3000	N	2483	-0-	-517	6770	2480	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	3100	N	2163	-0-	-937	5833	2162	2	1	9	Y	1					3
08	3100	N	1879	-0-	-1221	4612	1876	2	3	9	Y	3	3	1			3
*09	3000	N	2173	-0-	-827	3785	2172	2	1	9	Y	1	2	1			2

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	107	1	2326	2	Y	19	18	0			19
							21	9									
05	2356	N	1918	-0-	-438	-0-	83	1	1826	2	Y	8	18	0	6	1	3
							9	9									
06	2310	N	1866	-0-	-444	-0-	82	1	1773	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
07	2542	N	2452	-0-	-90	-0-	105	1	2327	2	Y	18	12	0			9
							20	9									
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	118	1	2557	2	Y	14	12	0			11
							15	9									
*09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	110	1	2307	2	Y	14	14	0			11
							15	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	80	1	1738	2	Y	18	20	0			18
							20	9									
05	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	93	1	2047	2	Y	9	18	0	6	1	3
							10	9									
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	93	1	2009	2	Y	15	14	0			4
							17	9									
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	94	1	2072	2	Y	19	14	0			9
							21	9									
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	101	1	2195	2	Y	16	13	0			12
							18	9									
*09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	100	1	2099	2	Y	15	15	0			12
							17	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

04	7920	X	7636	-0-	-284	-0-	335	1	7279	2	Y	20	20	0			20
							22	9									
05	8184	X	7985	-0-	-199	-0-	348	1	7627	2	Y	9	20	0	6	1	3
							10	9									
06	7680	X	7674	-0-	-6	-0-	340	1	7317	2	Y	15	14	0			4
							17	9									
07	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	356	1	7853	2	Y	18	13	0			9
							20	9									
08	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	360	1	7800	2	Y	15	13	0			11
							17	9									
09	7740	X	7632	-0-	-108	-0-	346	1	7271	2	Y	14	14	0			11
							15	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MIKEN OIL, INC. 566783
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	2340	-0-	2340	5985	2340	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	2051	-0-	2051	8036	2051	2			Y	-0-					-0-
06	10525 X	2489	-0-	-8036	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2808	-0-	2808	7183	2808	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2461	-0-	2461	9644	2461	2			Y	-0-					-0-
06	12631	X	2987	-0-	-9644	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
*08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRUDENT RESOURCES LLC 681827
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

04	510	N	461	-0-	-49	-0-	48	1	413	3	N	-0-					55
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	68	1	533	3	N	-0-					55
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	50	1	496	3	N	-0-					55
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	85	1	581	3	N	-0-					55
08	589	N	211	-0-	-378	-0-	27	1	184	3	N	-0-					55
09	0		1750	-0-	1750	1750	129	1	1621	3	N	-0-					55

R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					4
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					4
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

04	1131	N	1009	-0-	-122	-0-	1009	3			Y	-0-					6
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					6
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					8
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					8
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					403
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					403
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					403
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					403
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					403
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					403

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1233	N	1100	-0-	-133	-0-	1100	3			Y	-0-					42
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					42
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

SYDRI OPERATING, LLC 833597
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCCOWAN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291083 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 6744 - 6748

04	270	N	99	-0-	-171	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3649	-0-	-131	-0-	696	1	2846	2	N	97	172	1			37
							107	9									
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	911	1	3332	2	N	18					55
							20	9									
06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	852	1	3117	2	N	47					102
							52	9									
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	876	1	3200	2	N	16					118
							18	9									
08	3906	X	3894	-0-	-12	-0-	916	1	2972	2	N	5					123
							6	9									
09	3780	X	3761	-0-	-19	-0-	664	1	3027	2	N	64	154	1			33
							70	9									

KING OPERATING CORPORATION 465296
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION 465296
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

	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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	21	1	27	2	N	-0-					30
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	58	1	57	2	N	-0-					30
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	51	1	64	2	N	-0-					30
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	46	1	56	2	N	-0-					30
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	52	1	77	2	N	-0-					30

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

	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
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					64
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	63	1	81	2	N	-0-					64
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	14	1	14	2	N	-0-					64
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	14	1	34	2	N	-0-					64
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	26	1	31	2	N	-0-					64
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	7	1	10	2	N	-0-					64

KING OPERATING CORPORATION 465296
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	3000	N	5312	-0-	2312	2312	5105	2	207	9	N	188	188	1			70
07	3100	N	8291	-0-	5191	7503	8083	2	208	9	N	189	189	1			70
08	3100	N	8291	-0-	5191	12694	8083	2	208	9	N	189	189	1			70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12694					N	NO RPT					70

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1743	2	6	9	N	5					177
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1482	2	11	9	N	10					187
06	510 N	497	-0-	-13	-0-	494	2	3	9	N	3					190
07	527 N	177	-0-	-350	-0-	177	2			N	-0-					190
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	741	2	3	9	N	3					193
*09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	719	2	8	9	N	7					200

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					377
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					26
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					26
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					26
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	221	1	85	2	N	-0-					70
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					70
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					70
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	N	2	2	8			70
08	434	N	121	-0-	-313	-0-	121	2			N	-0-					70
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					70

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
04	3870	X	3525	-0-	-345	-0-	612	1	2913	2	N	-0-					56
05	4092	X	3824	-0-	-268	-0-	658	1	3166	2	N	-0-					56
06	3960	X	1946	-0-	-2014	-0-	268	1	1678	2	N	-0-					56
07	4092	X	3198	-0-	-894	-0-	338	1	2850	2	N	9					65
							10	9									
08	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	2978	1	4879	2	N	3					68
							3	9									
09	0		3543	-0-	3543	3543	170	1	3373	2	N	-0-					68

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
04	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	480	1	2289	2	N	-0-					75
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1956	2	13	9	N	12					87
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	288	1	1808	2	N	-0-					87
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	217	1	1829	2	N	-0-					87
*08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	286	1	1824	2	N	-0-					87
09	0		1805	-0-	1805	1805	86	1	1719	2	N	-0-					87

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
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	81	1	369	2	N	-0-					84
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	173	1	800	2	N	-0-					84
06	960	N	641	-0-	-319	-0-	91	1	550	2	N	-0-					84
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	86	1	695	2	N	-0-					84
*08	961	N	844	-0-	-117	-0-	118	1	726	2	N	-0-					84
*09	630	N	562	-0-	-68	-0-	28	1	534	2	N	-0-					84

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
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	310	1	1469	2	N	-0-					45
05	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	310	1	1486	2	N	-0-					45
06	1770	N	1575	-0-	-195	-0-	218	1	1357	2	N	-0-					45
07	1829	N	1583	-0-	-246	-0-	169	1	1414	2	N	-0-					45
*08	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	221	1	1396	2	N	-0-					45
*09	1590	N	1222	-0-	-368	-0-	59	1	1163	2	N	-0-					45

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10046 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3095	-0-	95	358	534	1	2561	2	N	-0-					19
05	3100	N	3379	-0-	279	637	578	1	2801	2	N	-0-					19
06	3230	X	2593	-0-	-637	-0-	354	1	2239	2	N	-0-					19
07	1767	X	1055	-0-	-712	-0-	111	1	944	2	N	-0-					19
*08	1767	X	1000	-0-	-767	-0-	135	1	865	2	N	-0-					19
*09	1710	X	1145	-0-	-565	-0-	54	1	1091	2	N	-0-					19

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RFE OPERATING, LLC 704776
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

04	1260 N	848	-0-	-412	-0-	216	1	621	2	N	10					102
						11	9									
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	324	1	365	2	N	4					106
						4	9									
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	312	1	468	2	N	4					110
						4	9									
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	372	1	1019	2	N	14					124
						15	9									
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	372	1	1006	2	N	8					132
						9	9									
*09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	348	1	890	2	N	10					142
						11	9									

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	348	1	1156	2	N	50					142
						55	9									
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	372	1	1187	2	N	52					194
						57	9									
06	1530 N	1374	-0-	-156	-0-	312	1	1032	2	N	27	159	1			62
						30	9									
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	372	1	1225	2	N	48					110
						53	9									
08	1612 N	1600	-0-	-12	-0-	372	1	1189	2	N	35					145
						39	9									
09	1380 N	330	-0-	-1050	-0-	96	1	221	2	N	12					157
						13	9									

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	30	-0-	-1080	-0-	17	1	13	9	Y	12	12	1			10
05	930	N	902	-0-	-28	-0-	19	1	862	2	Y	19	12	1			17
							21	9									
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	16	1	744	2	Y	65	37	1			45
							72	9									
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	17	1	771	2	Y	42	50	1			37
							46	9									
08	899	N	802	-0-	-97	-0-	16	1	749	2	Y	34	46	1			25
							37	9									
09	0		544	-0-	544	544	10	1	514	2	Y	18	22	1			21
							20	9									

HAINESVILLE (CONS.) 38040 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2780	3	65	9	N	59	183	1	1	8	99
05	1457		3149	-0-	1692	1692	3061	3	88	9	N	80					179
06	1410		3050	-0-	1640	3332	2978	3	72	9	N	65					244
07	8057		3091	-0-	-4966	-0-	3030	3	61	9	N	55	164	1			135
08	3261		3229	-0-	-32	-0-	3139	3	90	9	N	82					217
*09	4324		3737	-0-	-587	-0-	3624	3	113	9	N	103	185	1			135

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	#	77	-0-	-4543	-0-	60	3	17	9	N	15					202
05	5580		1561	-0-	-4019	-0-	1536	3	25	9	N	23					225
06	5400		2952	-0-	-2448	-0-	2921	3	31	9	N	28	190	1			63
07	5580		3770	-0-	-1810	-0-	3724	3	46	9	N	42					105
08	5301	#	4708	-0-	-593	-0-	4651	3	57	9	N	52					157
*09	4429	R	4429	-0-	-0-	-0-	4365	3	64	9	N	58					215

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	825	-0-	-285	-0-	822	3	3	9	N	3					155
05	1147	N	953	-0-	-194	-0-	943	3	10	9	N	9					164
06	1140	N	825	-0-	-315	-0-	825	3			N	-0-					164
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					164
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	971	3	11	9	N	10					174
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					174

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8542 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	X	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	2	N	-0-					104
05	93	X	85	-0-	-8	-0-	4	1	79	2	N	2					106
							2	9									
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	2	N	-0-					106
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					106
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					106
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					106

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	152	1	2909	2	N	14	2	1			175
							15	9									
05	2914	X	2446	-0-	-468	-0-	124	1	2304	2	N	16	149	1			42
							18	9									
06	2820	X	1917	-0-	-903	-0-	102	1	1796	2	N	17					59
							19	9									
07	2914	X	2184	-0-	-730	-0-	113	1	2052	2	N	17					76
							19	9									
08	2914	X	2315	-0-	-599	-0-	113	1	2191	2	N	10					86
							11	9									
*09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	151	1	2917	2	N	18					104
							20	9									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	2					76
							2	9									
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	1					77
							1	9									
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	2	N	-0-					77
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	2	N	-0-					77
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	2	N	-0-					77
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					77

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					10
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					10
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					10
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					10
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					10
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					10

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

04	900	N	658	-0-	-242	-0-	32	1	619	2	Y	6	2	1			96
							7	9									
05	930	N	838	-0-	-92	-0-	43	1	793	2	Y	2					98
							2	9									
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	90	1	1589	2	Y	2					100
							2	9									
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	75	1	1362	2	Y	2					102
							2	9									
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	95	1	1846	2	Y	5					107
							6	9									
*09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	98	1	1886	2	Y	2					109
							2	9									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	445	2	Y	1	2	1			141
							1	9									
05	465	N	266	-0-	-199	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					141
06	780	N	542	-0-	-238	-0-	29	1	511	2	Y	2					143
							2	9									
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	645	2	Y	-0-					143
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	43	1	840	2	Y	-0-					143
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	538	2	Y	-0-					143

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	70	1	1346	2	N	5	2	1			97
							6	9									
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	66	1	1222	2	N	7					104
							8	9									
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	64	1	1125	2	N	9					113
							10	9									
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	69	1	1258	2	N	10					123
							11	9									
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	65	1	1270	2	N	5					128
							6	9									
09	1140	N	862	-0-	-278	-0-	42	1	813	2	N	6	2	8			132
							7	9									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	54	1	1034	2	N	41	72	1			141
							45	9									
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	60	1	1115	2	N	9					150
							10	9									
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	52	1	909	2	N	8					158
							9	9									
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	52	1	939	2	N	3					161
							3	9									
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	53	1	1032	2	N	2					163
							2	9									
*09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	50	1	973	2	N	-0-					163

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	82	1	1563	2	N	14	2	1			98
							15	9									
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	86	1	1600	2	N	6					104
							7	9									
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	72	1	1270	2	N	9					113
							10	9									
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	86	1	1561	2	N	10					123
							11	9									
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	86	1	1661	2	N	9					132
							10	9									
*09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	74	1	1429	2	N	1					133
							1	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
04	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	68	1	1298	2	N	7	2	1			170
							8	9									
05	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	67	1	1237	2	N	5					175
							6	9									
06	1380	N	1192	-0-	-188	-0-	64	1	1124	2	N	4					179
							4	9									
07	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	61	1	1113	2	N	3					182
							3	9									
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	66	1	1278	2	N	-0-					182
*09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	60	1	1157	2	N	-0-					182

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
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	69	1	1315	2	N	11	2	1			106
							12	9									
05	1364	N	1095	-0-	-269	-0-	56	1	1037	2	N	2					108
							2	9									
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	810	2	N	1					109
							1	9									
07	1364	N	920	-0-	-444	-0-	48	1	868	2	N	4					113
							4	9									
08	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	45	1	870	2	N	94	158	1			49
							103	9									
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	42	1	798	2	N	5					54
							6	9									

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
04	1740	N	1355	-0-	-385	-0-	67	1	1280	2	N	7	2	1			128
							8	9									
05	1798	N	1167	-0-	-631	-0-	59	1	1106	2	N	2					130
							2	9									
06	1740	N	928	-0-	-812	-0-	50	1	877	2	N	1					131
							1	9									
07	1395	N	993	-0-	-402	-0-	52	1	940	2	N	1					132
							1	9									
08	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	49	1	942	2	N	46	59	1	5	8	114
							51	9									
*09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	62	1	1204	2	N	1					115
							1	9									

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
04	810	N	749	-0-	-61	-0-	313	1	436	2	N	-0-	1	1			224
05	837	N	706	-0-	-131	-0-	332	1	374	2	N	-0-					224
06	810	N	555	-0-	-255	-0-	274	1	279	2	N	2					226
							2	9									
07	775	N	553	-0-	-222	-0-	284	1	268	2	N	1					227
							1	9									
08	713	N	648	-0-	-65	-0-	349	1	295	2	N	4	119	1			112
							4	9									
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	290	1	289	2	N	-0-					112

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
04	1170	N	645	-0-	-525	-0-	32	1	610	2	N	3	2	1			212
							3	9									
05	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	59	1	1095	2	N	2					214
							2	9									
06	1170	N	933	-0-	-237	-0-	50	1	880	2	N	3					217
							3	9									
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	51	1	930	2	N	-0-					217
08	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	53	1	1021	2	N	11	11	8			217
							12	9									
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	45	1	867	2	N	-0-					217

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
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	776	1	3926	2	N	11	2	1			108
							12	9									
05	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	818	1	4223	2	N	9					117
							10	9									
06	4620	X	4227	-0-	-393	-0-	772	1	3448	2	N	6					123
							7	9									
07	4774	X	4647	-0-	-127	-0-	803	1	3834	2	N	9					132
							10	9									
08	4774	X	4538	-0-	-236	-0-	784	1	3748	2	N	5					137
							6	9									
09	4620	X	4412	-0-	-208	-0-	797	1	3615	2	N	-0-					137

MERIT ENERGY COMPANY 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	8460	X	8430	-0-	-30	-0-	233	1	8135	2	Y	56	35	0	22	1	8
							62	9									
05	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	237	1	8524	2	Y	56	37	0	19	1	8
							62	9									
06	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	227	1	8188	2	Y	49	31	0	19	1	7
							54	9									
07	8711	X	7954	-0-	-757	-0-	218	1	7686	2	Y	45	31	0	15	1	6
							50	9									
08	8835	X	8501	-0-	-334	-0-	236	1	8212	2	Y	48	32	0	18	1	4
							53	9									
09	8550	X	8074	-0-	-476	-0-	233	1	7790	2	Y	46	25	0	15	1	10
							51	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12630	X	12450	-0-	-180	-0-	343	1	11983	2	Y	113	72	0	44	1	16
							124	9									
05	12989	X	12675	-0-	-314	-0-	339	1	12214	2	Y	111	73	0	38	1	16
							122	9									
06	12570	X	12309	-0-	-261	-0-	330	1	11871	2	Y	98	63	0	37	1	14
							108	9									
07	12958	X	12641	-0-	-317	-0-	346	1	12187	2	Y	98	67	0	32	1	13
							108	9									
08	12958	X	12432	-0-	-526	-0-	345	1	11977	2	Y	100	66	0	38	1	9
							110	9									
09	12450	X	11876	-0-	-574	-0-	342	1	11431	2	Y	94	51	0	31	1	21
							103	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12600	X	11902	-0-	-698	-0-	329	1	11468	2	Y	95	60	0	37	1	14
							105	9									
05	13020	X	12346	-0-	-674	-0-	331	1	11912	2	Y	94	62	0	32	1	14
							103	9									
06	12480	X	12300	-0-	-180	-0-	330	1	11878	2	Y	84	54	0	32	1	12
							92	9									
07	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	344	1	12106	2	Y	84	58	0	27	1	11
							92	9									
08	12493	X	11962	-0-	-531	-0-	332	1	11538	2	Y	84	56	0	32	1	7
							92	9									
09	12300	X	11079	-0-	-1221	-0-	319	1	10676	2	Y	76	41	0	25	1	17
							84	9									

KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11970	X	11676	-0-	-294	-0-	319	1	11124	2	N	212	135	0	82	1	31
							233	9									
05	12307	X	11440	-0-	-867	-0-	303	1	10918	2	N	199	132	0	69	1	29
							219	9									
06	11940	X	10704	-0-	-1236	-0-	284	1	10234	2	N	169	109	0	65	1	24
							186	9									
07	12338	X	11078	-0-	-1260	-0-	301	1	10589	2	N	171	117	0	55	1	23
							188	9									
08	12338	X	11047	-0-	-1291	-0-	304	1	10549	2	N	176	117	0	66	1	16
							194	9									
09	11670	X	10601	-0-	-1069	-0-	302	1	10116	2	N	166	90	0	55	1	37
							183	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	22	1			25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	32	1			38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					105
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					105
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					109
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90	1			15

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			120

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					91
*11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					91
*12	930	N	419	-0-	-511	-0-	40	1	379	2	Y	-0-					91
*01	465	N	307	-0-	-158	-0-	20	1	287	2	Y	-0-					91
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					91
*03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	74	1	722	2	Y	1	1	8			91
							1	9									
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	40	1	343	2	Y	-0-					91
*05	837	N	502	-0-	-335	-0-	44	1	456	2	Y	2	2	8			91
							2	9									
*06	780	N	775	-0-	-5	-0-	83	1	692	2	Y	-0-					91
*07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	53	1	556	2	Y	1	1	8			91
							1	9									
*08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	91	1	705	2	Y	62	17	1			136
							68	9									
09	780	N	614	-0-	-166	-0-	62	1	552	2	Y	-0-	50	1			86

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	550	1	2102	2	Y	-0-					13
05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	576	1	2304	2	Y	5	5	8			13
							6	9									
06	2550	N	1694	-0-	-856	-0-	337	1	1357	2	Y	-0-					13
07	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	567	1	2260	2	Y	-0-					13
08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	509	1	2014	2	Y	197	56	1	2	8	152
							217	9									
*09	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	538	1	2116	2	Y	9	153	1	7	8	1
							10	9									

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1343	2	14	9	N	13					13
07	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2501	2	7	9	N	6					19
08	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					19
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					19

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					19
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					19
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					19
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					19
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					19
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					19

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					57
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					57
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					57
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					57
08	1054	N	958	-0-	-96	-0-	933	2	25	9	N	23					80
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					80

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	15	-0-	15	687	15	2			Y	-0-					-0-
05	698	R	11	-0-	-687	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	720	#	2	-0-	-718	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					79
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					79
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					79
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-					79
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					79
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					79

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	12	1	42	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) //CONT.// 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	3	Y	-0-					11
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	3	Y	-0-					11
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	Y	1	2	1			10
							1	9									
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	3	Y	-0-					10
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	3	Y	-0-					10
09	0		44	-0-	44	44	12	1	32	3	Y	-0-	2	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
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	756	-0-	-825	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1194	-0-	-263	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1204	-0-	-506	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					23
*11	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					23
*12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					23
*01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					23
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					23
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					23
*04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					23
*05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					23
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					23
*07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					23
*08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2531	3	2	9	N	2	2	8			23
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					23

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	136	-0-	-164	-0-	136	3			Y	-0-					26
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					26
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	3			Y	-0-					26
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	240	3	Y	-0-					26
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					26
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	8	1	507	3	Y	-0-					26

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

04	150	N	91	-0-	-59	-0-	15	1	75	3	Y	1					20
							1	9									
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	28	1	101	3	Y	9					29
							10	9									
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	3	Y	-0-					29
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	3	Y	-0-					29
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					29
09	0		351	-0-	351	351	24	1	327	3	Y	-0-					29

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

04	210	N	157	-0-	-53	-0-	26	1	130	3	Y	1					24
							1	9									
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	38	1	139	3	Y	5					29
							6	9									
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	25	1	132	3	Y	-0-					29
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	16	1	131	3	Y	-0-					29
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					29
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	3	Y	-0-					29

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

04	150	N	142	-0-	-8	-0-	22	1	110	3	Y	9					36
							10	9									
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	34	1	124	3	Y	7					43
							8	9									
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	25	1	132	3	Y	-0-					43
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	3	Y	-0-					43
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					43
09	0		765	-0-	765	765	52	1	713	3	Y	-0-					43

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	1897	-0-	-833	-0-	138	1	1750	3	Y	8	16	1			8
							9	9									
05	2821	X	1942	-0-	-879	-0-	247	1	1683	3	Y	11	12	1			7
							12	9									
06	2730	X	1903	-0-	-827	-0-	136	1	1764	3	Y	3	8	1			2
							3	9									
07	2387	X	2058	-0-	-329	-0-	146	1	1904	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
08	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	147	1	1803	3	Y	5					8
							6	9									
*09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	200	1	1952	3	Y	20	7	1			21
							22	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

04	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	3			Y	-0-					35
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					35
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					35
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					35
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					35
09	0		563	-0-	563	563	8	1	555	3	Y	-0-					35

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

04	5400	X	5233	-0-	-167	-0-	371	1	4717	3	N	132	163	1	23	8	106
							145	9									
05	6200	X	5357	-0-	-843	-0-	663	1	4514	3	N	164	167	1			103
							180	9									
06	6000	X	5215	-0-	-785	-0-	362	1	4688	3	N	150	163	1			90
							165	9									
07	6200	X	5272	-0-	-928	-0-	363	1	4738	3	N	155	176	1	3	8	66
							171	9									
08	5394	X	4941	-0-	-453	-0-	363	1	4436	3	N	129					195
							142	9									
09	0		4819	-0-	4819	4819	436	1	4253	3	N	118	176	1	1	8	136
							130	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 10472 - 13977

04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					181
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-					181
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					181
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	219	1	1790	3	N	47	177	1			51
							52	9									
08	3100	N	8306	-0-	5206	5206	465	1	7794	3	N	43					94
							47	9									
09	0		7055	-0-	7055	12261	474	1	6562	3	N	17					111
							19	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	1020	X	856	-0-	-164	-0-	854	3	2	9	N	2					140
05	1054	X	990	-0-	-64	-0-	53	1	929	3	N	7					147
							8	9									
06	960	X	806	-0-	-154	-0-	2	1	804	3	N	-0-					147
07	959	X	959	-0-	-0-	-0-	3	1	953	3	N	3					150
							3	9									
08	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1	1	1065	3	N	2					152
							2	9									
*09	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	16	1	1042	3	N	-0-					152

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

04	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1258	2			N	-0-					60
05	3100	N	4959	-0-	1859	1859	4858	2	101	9	N	92					152
06	3000	N	1652	-0-	-1348	511	1620	2	32	9	N	29					181
07	1777	N	1266	-0-	-511	-0-	1241	2	25	9	N	23					204
08	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	1023	2	20	9	N	18	169	1			53
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	7					60

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	39	1	413	2	Y	-0-			3
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	396	1	383	2	Y	-0-			3
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	210	1	897	2	Y	-0-			3
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	133	1	958	2	Y	7			10
							8	9							
08	DLQ G-10		669	-0-	669	669	669	2			Y	-0-			10
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	669					Y	NO RPT			10

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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

04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	133	1	1399	2	Y	-0-			5
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	1424	1	1377	2	Y	-0-			5
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	190	1	812	2	Y	-0-			5
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	147	1	1057	2	Y	14			19
							15	9							
08	DLQ G-10		2108	-0-	2108	2108	2107	2	1	9	Y	1			20
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2108					Y	NO RPT			20

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	64	1	670	2	Y	-0-					4
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	499	1	482	2	Y	-0-					4
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					4
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	11					15
							12	9									
08	DLQ G-10		128	-0-	128	128	127	2	1	9	Y	1					16
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	128					Y	NO RPT					16

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	359	2	8	9	N	7					160
05	367	X	367	-0-	-0-	-0-	359	2	8	9	N	7					167
06	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1309	2	29	9	N	26					193
07	747	X	747	-0-	-0-	-0-	730	2	17	9	N	15					208
*08	863	X	863	-0-	-0-	-0-	844	2	19	9	N	17	137	1			88
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	146	1	517	2	N	-0-					27
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	124	1	580	2	N	-0-					27
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	113	1	497	2	N	-0-					27
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	113	1	287	2	N	-0-					27
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	146	1	409	2	N	-0-					27
09	450	N	303	-0-	-147	-0-	124	1	179	2	N	-0-					27

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
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	35	1	120	3	N	-0-					92
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	35	1	126	3	N	-0-					92
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	3	N	-0-					92
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	42	1	120	3	N	-0-					92
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	35	1	127	3	N	-0-					92
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	1680	X	1613	-0-	-67	-0-	1613	2			N	-0-					46
05	1705	X	1435	-0-	-270	-0-	1435	2			N	-0-					46
06	1620	X	1271	-0-	-349	-0-	1271	2			N	-0-					46
07	1674	X	984	-0-	-690	-0-	984	2			N	-0-					46
08	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1626	2	163	9	N	148	148	1			46
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					46

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					27
05	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	2			N	-0-					27
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-					27
07	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					27
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					27
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					27

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
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-					23
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					23
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					23
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					23
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					23
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2045	-0-	-2171	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	1743	-0-	-2337	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	1748	-0-	-2468	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	1568	-0-	-1346	-0-	1374	2	194	9	N	176	176	1			-0-
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2459	2	13	9	Y	12					120
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					120
06	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					120
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3183	2	19	9	Y	17					137
08	2945	N	2760	-0-	-185	-0-	2713	2	47	9	Y	43					180
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					180

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2022

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			90
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			90
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			90
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			90
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			90
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			90

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2	N	-0-			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			28
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			28
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			28
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			28

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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 #: 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
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					25
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					25
06	540	N	271	-0-	-269	-0-	271	2			N	-0-					25
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					25
08	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	-0-					25
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					25

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					26
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					26
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					26
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					26
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					26
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					26

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3391	-0-	391	391	3391	2			N	-0-					-0-
07	2734	N	2343	-0-	-391	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1736	-0-	-310	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					72
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					72
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					72
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					72
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					72
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					72

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1744	-0-	-176	-0-	1744	2			N	-0-					170
05	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					170
06	1830	X	1561	-0-	-269	-0-	1533	2	28	9	N	25	168	1			27
07	1891	X	1719	-0-	-172	-0-	1708	2	11	9	N	10					37
08	1891	X	1399	-0-	-492	-0-	1399	2			N	-0-					37
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					37

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
04	1020	N	854	-0-	-166	-0-	162	1	692	2	Y	-0-					42
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	181	1	659	2	Y	-0-					42
06	900	N	670	-0-	-230	-0-	81	1	589	2	Y	-0-	42	1			-0-
07	868	N	456	-0-	-412	-0-	68	1	388	2	Y	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	211	1	996	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1827	-0-	-213	-0-	348	1	1479	2	Y	-0-					42
05	2108	N	1612	-0-	-496	-0-	346	1	1266	2	Y	-0-					42
06	3000	N	3742	-0-	742	742	429	1	3105	2	Y	189	134	1			97
							208	9									
07	3100	N	3091	-0-	-9	733	459	1	2632	2	Y	-0-					97
08	2538	N	1805	-0-	-733	-0-	316	1	1489	2	Y	-0-					97
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					97

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			Y	-0-					37
05	1147	X	943	-0-	-204	-0-	943	2			Y	-0-					37
06	1110	X	958	-0-	-152	-0-	922	2	36	9	Y	33					70
07	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					70
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					70
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					70

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

04	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					45
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					45
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					45
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					45

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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

04	14640	X	14034	-0-	-606	-0-	13953	2	81	9	N	74					124
05	15128	X	14197	-0-	-931	-0-	14108	2	89	9	N	81	172	1			33
06	14310	X	13469	-0-	-841	-0-	13406	2	63	9	N	57					90
07	14508	X	13822	-0-	-686	-0-	13724	2	98	9	N	89					179
08	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	14557	2	67	9	N	61	171	1			69
09	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					N	NO RPT					69

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540

04	25830	X	24378	-0-	-1452	-0-	24180	2	198	9	N	180	185	1			119
05	26195	X	24403	-0-	-1792	-0-	24289	2	114	9	N	104	171	1			52
06	25050	X	23274	-0-	-1776	-0-	23145	2	129	9	N	117					169
07	25513	X	24592	-0-	-921	-0-	24481	2	111	9	N	101	170	1			100
08	25451	X	25121	-0-	-330	-0-	24982	2	139	9	N	126	176	1			50
09	24390	X	NO RPT	-0-	-24390	-0-					N	NO RPT					50

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

04	14010	X	13166	-0-	-844	-0-	13122	2	44	9	N	40	170	1			67
05	14074	X	13586	-0-	-488	-0-	13512	2	74	9	N	67					134
06	13530	X	13083	-0-	-447	-0-	12926	2	157	9	N	143	177	1			100
07	13981	X	12827	-0-	-1154	-0-	12718	2	109	9	N	99	172	1			27
08	13826	X	13000	-0-	-826	-0-	12961	2	39	9	N	35					62
09	13170	X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					N	NO RPT					62

SLANT OPERATING, LLC 786697
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2241	2	4	9	N	4					59
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2250	2	6	9	N	5	1	8			63
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2161	2	6	9	N	5	1	8			67
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2464	2	9	9	N	8	3	8			72
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2447	2	2	9	N	2	1	8			73
09	0		2183	-0-	2183	2183	2170	2	13	9	N	12	7	8			78

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1472	2	4	9	N	4					121
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1507	2	9	9	N	8	2	8			127
06	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	1398	2			N	-0-					127
07	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1400	2	13	9	N	12	1	8			138
08	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1436	2	6	9	N	5					143
09	0		1284	-0-	1284	1284	1269	2	15	9	N	14					157

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	6510 X	1844	-0-	-4666	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
05	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2		N	-0-			-0-
06	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2		N	-0-			-0-
07	1891 X	967	-0-	-924	-0-	967	2		N	-0-			-0-
08	8525 X	3789	-0-	-4736	-0-	3789	2		N	-0-			-0-
09	8250 X	126	-0-	-8124	-0-	126	2		N	-0-			-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
05	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	341	X	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	341	X	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*09	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

04	46708	X	46708	-0-	-0-	-0-	46708	2			N	-0-					-0-
05	37881	X	37881	-0-	-0-	-0-	37881	2			N	-0-					-0-
06	30317	X	30317	-0-	-0-	-0-	30317	2			N	-0-					-0-
07	39742	X	13755	-0-	-25987	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
08	39742	X	5306	-0-	-34436	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
09	38460	X	19321	-0-	-19139	-0-	19321	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 7247 - 7254

04	630	N	522	-0-	-108	-0-	513	2	9	9	N	8	137	1		31
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	620	2	32	9	N	29				60
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	588	2	22	9	N	20				80
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	599	2	48	9	N	44				124
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	614	2	34	9	N	31				155
*09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	553	2	37	9	N	34				189

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				360
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				360
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-				360
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				360
*08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-				360
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				360

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285652 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-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
04	450	X	371	-0-	-79	-0-	34 3	1 9	334	3	Y	3	15	1			3
05	465	X	88	-0-	-377	-0-	8 1	1 9	79	3	Y	1					4
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					4
07	465	X	381	-0-	-84	-0-	37 2	1 9	342	3	Y	2					6
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	337	3	Y	2					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	27	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	12	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					3
05	868	X	393	-0-	-475	-0-	389	3	4	9	Y	4					7
06	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1450	3	14	9	Y	13	4	1			16
07	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1493	3	10	9	Y	9	8	1			17
08	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1118	3	2	9	Y	2					19
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
06	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
07	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
08	558	X	356	-0-	-202	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-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
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	3	94	9	N	85	170	1			169
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	58	1	56	9	N	51	167	1			53
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	386	1	79	9	N	72					125
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	303	1	48	9	N	44					169
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	253	1	42	9	N	38					207
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					207

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	X	151	-0-	-119	-0-	97	1	54	9	Y	49					188
05	314	X	314	-0-	-0-	-0-	43	1	213	3	Y	53	169	1			72
							58	9									
06	480	X	362	-0-	-118	-0-	94	1	170	3	Y	89					161
							98	9									
07	646	X	646	-0-	-0-	-0-	606	1	40	9	Y	36					197
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	631	1	37	9	Y	34					231
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					231

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	365	-0-	365	365	364	3	1	9	Y	1					6
06	14B2	EXT	83	-0-	83	448	81	3	2	9	Y	2	4	1			4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	448					Y	-0-	4	1			-0-
08	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	-0-					47
05	589	N	84	-0-	-505	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					47
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					47
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					47
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	135	-0-	-255	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	20	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	19	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	548	1	5321	3	Y	-0-					-0-
05	5952	X	5307	-0-	-645	-0-	494	1	4813	3	Y	-0-					-0-
06	6300	X	5356	-0-	-944	-0-	510	1	4846	3	Y	-0-					-0-
07	6510	X	5665	-0-	-845	-0-	552	1	5113	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	5758	-0-	-411	-0-	558	1	5199	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	7120	-0-	-560	-0-	663	1	6439	3	Y	16	26	1			9
							18	9									
05	7874	X	7717	-0-	-157	-0-	717	1	6986	3	Y	13	13	1	1	8	8
							14	9									
06	7560	X	7404	-0-	-156	-0-	704	1	6690	3	Y	9	6	1			11
							10	9									
07	7812	X	7297	-0-	-515	-0-	711	1	6578	3	Y	7	6	1			12
							8	9									
08	7719	X	7274	-0-	-445	-0-	704	1	6558	3	Y	11	6	1	2	8	15
							12	9									
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	120	1	1170	3	Y	-0-					-0-
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	234	1	2278	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	99	1	943	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	644	-0-	-689	-0-	63	1	581	3	Y	-0-					-0-
08	2325	N	763	-0-	-1562	-0-	74	1	689	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					210
05	3100	N	9439	-0-	6339	6339	9330	3	109	9	Y	99	1	8			308
06	3000	N	14010	-0-	11010	17349	13808	3	202	9	Y	184	171	1			321
07	3100	N	10249	-0-	7149	24498	10075	3	79	4	Y	86	159	1			248
							95	9									
08	33080	X	8582	-0-	-24498	-0-	8532	3	50	9	Y	45					293
09	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					Y	NO RPT					293

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
04	7590	X	6657	-0-	-933	-0-	6657	3			Y	-0-					-0-
05	7688	X	7444	-0-	-244	-0-	7443	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	7440	X	6823	-0-	-617	-0-	6823	3			Y	-0-					-0-
07	7502	X	7083	-0-	-419	-0-	7083	3			Y	-0-					-0-
08	7440	X	7088	-0-	-352	-0-	7087	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	13710	X	13268	-0-	-442	-0-	1216	1	11819	3	Y	212	343	1	1	8	120
							233	9									
05	14012	X	13404	-0-	-608	-0-	1230	1	11990	3	Y	167	174	1	2	8	111
							184	9									
06	13350	X	12200	-0-	-1150	-0-	1150	1	10920	3	Y	118	82	1			147
							130	9									
07	13702	X	13142	-0-	-560	-0-	1271	1	11761	3	Y	100	85	1			162
							110	9									
08	13640	X	13274	-0-	-366	-0-	1274	1	11865	3	Y	123	85	1	3	8	197
							135	9									
09	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					Y	NO RPT					197

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
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.		3631	-0-	3631	3631	419	1	3093	3	Y	108					108
							119	9									
08	T. A.		4365	-0-	4365	7996	657	1	3617	3	Y	83	59	1			132
							91	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7996					Y	NO RPT					132

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
04	8430	X	7853	-0-	-577	-0-	729	1	7087	3	Y	34	169	1			37
							37	9									
05	8556	X	7970	-0-	-586	-0-	740	1	7209	3	Y	19	1	8			55
							21	9									
06	8280	X	7716	-0-	-564	-0-	733	1	6965	3	Y	16					71
							18	9									
07	8184	X	7789	-0-	-395	-0-	754	1	6974	3	Y	55					126
							61	9									
08	8184	X	7722	-0-	-462	-0-	745	1	6941	3	Y	33					159
							36	9									
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					159

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
04	13500	X	12824	-0-	-676	-0-	604	1	12020	3	Y	182	264	1			174
							200	9									
05	13950	X	12826	-0-	-1124	-0-	607	1	12059	3	Y	145	135	1			184
							160	9									
06	13320	X	12157	-0-	-1163	-0-	580	1	11422	3	Y	141	137	1			188
							155	9									
07	13485	X	12556	-0-	-929	-0-	546	1	11934	3	Y	69	146	1			111
							76	9									
08	13051	X	12410	-0-	-641	-0-	523	1	11790	3	Y	88	73	1			126
							97	9									
09	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					Y	NO RPT					126

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	9150	X	6287	-0-	-2863	-0-	1683	1	4505	3	Y	90	100	1			45
							99	9									
05	9145	X	6980	-0-	-2165	-0-	1764	1	5126	3	Y	82	74	1	2	8	51
							90	9									
06	7530	X	3838	-0-	-3692	-0-	1295	1	2478	3	Y	59	25	1			85
							65	9									
07	7781	X	3917	-0-	-3864	-0-	1556	1	2292	3	Y	63	76	1			72
							69	9									
08	7161	X	4817	-0-	-2344	-0-	1819	1	2873	3	Y	114	137	1			49
							125	9									
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					49

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
04	7980	X	7724	-0-	-256	-0-	369	1	7351	3	Y	4	185	1			88
							4	9									
05	8246	X	7821	-0-	-425	-0-	371	1	7377	3	Y	66	1	8			153
							73	9									
06	7980	X	7275	-0-	-705	-0-	349	1	6875	3	Y	46	86	1			113
							51	9									
07	8246	X	7529	-0-	-717	-0-	326	1	7124	3	Y	72					185
							79	9									
08	7998	X	7348	-0-	-650	-0-	311	1	7014	3	Y	21	94	1	1	8	111
							23	9									
09	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					111

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
04	7260	X	6529	-0-	-731	-0-	482	1	5994	3	Y	48	103	1			86
							53	9									
05	7502	X	6389	-0-	-1113	-0-	539	1	5789	3	Y	55					141
							61	9									
06	6240	X	6189	-0-	-51	-0-	476	1	5643	3	Y	64					205
							70	9									
07	6758	X	6434	-0-	-324	-0-	443	1	5963	3	Y	25	104	1			126
							28	9									
08	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	448	1	6043	3	Y	14	68	1			72
							15	9									
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					72

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
04	3750	X	2775	-0-	-975	-0-	540	1	2234	3	Y	1	7	1			4
							1	9									
05	4092	X	3041	-0-	-1051	-0-	578	1	2463	3	Y	-0-					4
06	3960	X	2998	-0-	-962	-0-	448	1	2548	3	Y	2					6
							2	9									
07	4092	X	3425	-0-	-667	-0-	477	1	2948	3	Y	-0-	3	1			3
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	421	1	3509	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	7860	X	7541	-0-	-319	-0-	653	1	6853	3	Y	32	35	1			16
							35	9									
05	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	668	1	7475	3	Y	30	26	1	2	8	18
							33	9									
06	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	709	1	7163	3	Y	20	9	1			29
							22	9									
07	7781	X	7288	-0-	-493	-0-	712	1	6548	3	Y	25	26	1			28
							28	9									
08	8184	X	5681	-0-	-2503	-0-	543	1	5093	3	Y	41	51	1			18
							45	9									
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	10080	X	9868	-0-	-212	-0-	467	1	9299	3	Y	93	134	1			88
							102	9									
05	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	500	1	9941	3	Y	73	68	1			93
							80	9									
06	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	519	1	10215	3	Y	71	69	1			95
							78	9									
07	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	496	1	10851	3	Y	35	74	1			56
							39	9									
08	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	483	1	10871	3	Y	45	37	1			64
							50	9									
09	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					64

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
04	10470	X	9799	-0-	-671	-0-	852	1	8947	3	Y	-0-					-0-
05	10757	X	9747	-0-	-1010	-0-	799	1	8945	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	10410	X	7720	-0-	-2690	-0-	695	1	7025	3	Y	-0-					-0-
07	10757	X	7443	-0-	-3314	-0-	726	1	6676	3	Y	1	1	1			-0-
							40	4	1	9							
08	10230	X	7263	-0-	-2967	-0-	700	1	6563	3	Y	-0-					-0-
09	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3204	-0-	-156	-0-	254	1	2915	3	Y	32	69	1			57
							35	9									
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	306	1	3159	3	Y	37					94
							41	9									
06	3360	X	3094	-0-	-266	-0-	325	1	2722	3	Y	43					137
							47	9									
07	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	349	1	2922	3	Y	17	70	1			84
							19	9									
08	3441	X	3176	-0-	-265	-0-	478	1	2687	3	Y	10	46	1			48
							11	9									
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					48

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
04	6030	X	5731	-0-	-299	-0-	493	1	5170	3	Y	62	70	1			31
							68	9									
05	6169	X	5740	-0-	-429	-0-	465	1	5210	3	Y	59	52	1	3	8	35
							65	9									
06	5970	X	5155	-0-	-815	-0-	460	1	4651	3	Y	40	18	1			57
							44	9									
07	5921	X	5676	-0-	-245	-0-	551	1	5070	3	Y	50	51	1			56
							55	9									
08	5921	X	5751	-0-	-170	-0-	545	1	5117	3	Y	81	102	1			35
							89	9									
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	14490	X	13894	-0-	-596	-0-	1203	1	12623	3	Y	62	70	1			31
							68	9									
05	14973	X	14078	-0-	-895	-0-	1149	1	12864	3	Y	59	52	1	3	8	35
							65	9									
06	15458	X	15458	-0-	-0-	-0-	1388	1	14023	3	Y	43	18	1			60
							47	9									
07	14973	X	14620	-0-	-353	-0-	1428	1	13138	3	Y	49	53	1			56
							54	9									
08	15221	X	14070	-0-	-1151	-0-	1347	1	12633	3	Y	82	103	1			35
							90	9									
09	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	611	1	3970	3	Y	131	124	1			51
							144	9									
05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	718	1	4364	3	Y	126	130	1			47
							139	9									
06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	664	1	3974	3	Y	122					169
							134	9									
07	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	679	1	4487	3	Y	110	139	1			140
							121	9									
08	5487	X	4546	-0-	-941	-0-	689	1	3755	3	Y	93	127	1			106
							102	9									
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					106

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4999	-0-	-221	-0-	979	1	3998	3	Y	20	19	1			8
							22	9									
05	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	954	1	4866	3	Y	18	19	1			7
							20	9									
06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	908	1	4819	3	Y	18					25
							20	9									
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	882	1	4901	3	Y	18	21	1			22
							20	9									
08	5673	X	5413	-0-	-260	-0-	813	1	4585	3	Y	14	20	1			16
							15	9									
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					16

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	16290	X	15649	-0-	-641	-0-	744	1	14804	3	Y	92	132	1			88
							101	9									
05	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	774	1	15374	3	Y	73	68	1			93
							80	9									
06	15750	X	11158	-0-	-4592	-0-	536	1	10558	3	Y	58	69	1			82
							64	9									
07	16275	X	15729	-0-	-546	-0-	686	1	15006	3	Y	34	63	1			53
							37	9									
08	15965	X	15014	-0-	-951	-0-	636	1	14328	3	Y	45	35	1			63
							50	9									
09	15450	X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					Y	NO RPT					63

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
04	6990	X	6736	-0-	-254	-0-	901	1	5832	3	Y	3	166	1			79
							3	9									
05	7223	X	6850	-0-	-373	-0-	914	1	5871	3	Y	59					138
							65	9									
06	6990	X	5658	-0-	-1332	-0-	875	1	4738	3	Y	41	77	1			102
							45	9									
07	7223	X	6097	-0-	-1126	-0-	843	1	5184	3	Y	64					166
							70	9									
08	6851	X	5938	-0-	-913	-0-	833	1	5084	3	Y	19	84	1	1	8	100
							21	9									
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					100

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
04	10620	X	10129	-0-	-491	-0-	863	1	9061	3	Y	186	209	1			93
							205	9									
05	11005	X	10290	-0-	-715	-0-	829	1	9277	3	Y	167	154	1			106
							184	9									
06	10710	X	9357	-0-	-1353	-0-	830	1	8389	3	Y	125	53	1			178
							138	9									
07	11067	X	10336	-0-	-731	-0-	997	1	9175	3	Y	149	159	1			168
							164	9									
08	10540	X	10495	-0-	-45	-0-	985	1	9238	3	Y	247	309	1			106
							272	9									
09	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					106

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
04	23503	X	23503	-0-	-0-	-0-	2184	1	21225	3	Y	85	139	1			48
							94	9									
05	23935	X	23935	-0-	-0-	-0-	2220	1	21641	3	Y	67	70	1			45
							74	9									
06	23100	X	22586	-0-	-514	-0-	2147	1	20387	3	Y	47	33	1			59
							52	9									
07	23870	X	22927	-0-	-943	-0-	2231	1	20651	3	Y	41	34	1			66
							45	9									
08	23901	X	22824	-0-	-1077	-0-	2208	1	20564	3	Y	47	34	1			79
							52	9									
09	23130	X	NO RPT	-0-	-23130	-0-					Y	NO RPT					79

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	14130	X	13423	-0-	-707	-0-	914	1	12487	3	Y	20	19	1			8
							22	9									
05	14694	X	13766	-0-	-928	-0-	937	1	12808	3	Y	19	20	1			7
							21	9									
06	14220	X	12666	-0-	-1554	-0-	879	1	11765	3	Y	20					27
							22	9									
07	14694	X	13305	-0-	-1389	-0-	854	1	12431	3	Y	18	22	1			23
							20	9									
08	13857	X	13271	-0-	-586	-0-	842	1	12414	3	Y	14	20	1			17
							15	9									
09	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	11520	X	11163	-0-	-357	-0-	952	1	9996	3	Y	195	218	1			98
							215	9									
05	11904	X	10783	-0-	-1121	-0-	868	1	9724	3	Y	174	161	1			111
							191	9									
06	11520	X	9874	-0-	-1646	-0-	876	1	8855	3	Y	130	55	1			186
							143	9									
07	11904	X	10746	-0-	-1158	-0-	1037	1	9538	3	Y	155	166	1			175
							171	9									
08	11780	X	10765	-0-	-1015	-0-	1010	1	9471	3	Y	258	322	1			111
							284	9									
09	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					111

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16020	X	15059	-0-	-961	-0-	1392	1	13527	3	Y	127	206	1			72
							140	9									
05	16492	X	15457	-0-	-1035	-0-	1428	1	13920	3	Y	99	104	1			67
							109	9									
06	15780	X	15024	-0-	-756	-0-	1424	1	13523	3	Y	70	49	1			88
							77	9									
07	15686	X	15270	-0-	-416	-0-	1483	1	13721	3	Y	60	51	1			97
							66	9									
08	15624	X	15429	-0-	-195	-0-	1488	1	13862	3	Y	72	51	1			118
							79	9									
09	15060	X	NO RPT	-0-	-15060	-0-					Y	NO RPT					118

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
04	20130	X	19115	-0-	-1015	-0-	909	1	18104	3	Y	93	134	1			88
							102	9									
05	20708	X	19290	-0-	-1418	-0-	921	1	18289	3	Y	73	68	1			93
							80	9									
06	20040	X	18236	-0-	-1804	-0-	877	1	17281	3	Y	71	69	1			95
							78	9									
07	20646	X	18938	-0-	-1708	-0-	826	1	18073	3	Y	35	74	1			56
							39	9									
08	19747	X	18918	-0-	-829	-0-	802	1	18066	3	Y	45	37	1			64
							50	9									
09	19110	X	NO RPT	-0-	-19110	-0-					Y	NO RPT					64

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	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

04	810	N	493	-0-	-317	-0-	454	2	39	9	N	35					98
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	1264	1	942	2	N	-0-					98
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	341	1	465	2	N	9					107
							10	9									
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	341	1	652	2	N	68	1	8			174
							75	9									
08	1240	N	955	-0-	-285	-0-	506	1	396	2	N	48					222
							53	9									
09	810	N	585	-0-	-225	-0-	15	1	570	2	N	-0-					222

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

04	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					128
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	259	1	193	2	N	-0-					128
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	153	1	208	2	N	-0-					128
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	153	1	171	2	N	-0-					128
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	492	1	384	2	N	-0-					128
09	330	N	127	-0-	-203	-0-	3	1	124	2	N	-0-					128

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

04	720	N	501	-0-	-219	-0-	493	2	8	9	N	7					117
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					117
06	660	N	490	-0-	-170	-0-	490	2			N	-0-					117
07	527	N	331	-0-	-196	-0-	331	2			N	-0-					117
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	15					132
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	590	2	24	9	N	22					154

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

04	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	1509	2	18	9	N	16	1	8			133
05	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	1364	2			N	-0-					133
06	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	1118	2	3	9	N	3	1	8			135
07	1581	N	1245	-0-	-336	-0-	1244	2	1	9	N	1	114	1			22
08	1364	N	1077	-0-	-287	-0-	1077	2			N	-0-					22
*09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1523	2	15	9	N	14					36

SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1037	2	2	9	N	2	2	8			153
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					153
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					153
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					153
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					153
*09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					153

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
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-	81	1			27
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					27
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					27
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					27
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					27
09	0		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					27

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	6	1	582	2	N	-0-					102
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	6	1	592	2	N	-0-					102
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	6	1	562	2	N	-0-					102
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	6	1	575	2	N	49	4	8			147
							54	9									
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	7	1	580	2	N	16	137	1			26
							18	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					26

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	379	2	Y	2	2	8			57
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	3	1	303	2	Y	-0-					57
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	4	1	341	2	Y	-0-					57
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	3	1	319	2	Y	-0-					57
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	309	2	Y	-0-					57
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					57

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	80	X	80	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	222	X	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	2	N	-0-					-0-
07	377	X	377	-0-	-0-	-0-	4	1	373	2	N	-0-					-0-
08	193	X	193	-0-	-0-	-0-	2	1	191	2	N	-0-					-0-
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		385	-0-	385	385	4	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	492	X	107	-0-	-385	-0-	1	1	91	2	Y	14					14
							15	9									
08	304	X	304	-0-	-0-	-0-	3	1	290	2	Y	10					24
							11	9									
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					24

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

04	360	N	307	-0-	-53	-0-	3	1	303	2	N	1	1	8			98
							1	9									
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	3	1	307	2	N	-0-					98
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	3	1	329	2	N	-0-					98
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	3	1	300	2	N	-0-					98
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	3	1	260	2	N	-0-					98
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					98

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	7	1	643	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	7	1	693	2	Y	-0-					5
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	9	1	863	2	Y	117					122
							129	9									
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	8	1	778	2	Y	4					126
							4	9									
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	6	1	542	2	Y	10					136
							11	9									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					136

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					95
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					95
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					95
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					95
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	4	1	355	2	N	-0-					27
05	496	N	369	-0-	-127	-0-	4	1	362	2	N	3	3	8			27
							3	9									
06	540	N	393	-0-	-147	-0-	4	1	386	2	N	3	3	8			27
							3	9									
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	4	1	350	2	N	-0-					27
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	4	1	314	2	N	-0-					27
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					27

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	5	1	500	2	N	-0-					35
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	9	1	876	2	N	-0-					35
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	9	1	890	2	N	-0-					35
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	10	1	902	2	N	-0-					35
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	11	1	930	2	N	93	120	1			8
							102	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					8

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					45
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					45
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					45
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-					45
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	126	146	1			25
							139	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9		36	2	N	1	56	1	1	8	41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	96	X	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-			25
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			25
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			25
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			25

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					174
05	36	X	20	-0-	-16	-0-	2	1	18	2	N	-0-					174
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					174
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-	104	1			70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	13	1	1218	2	N	-0-					99
05	1798	N	869	-0-	-929	-0-	9	1	860	2	N	-0-					99
06	1740	N	777	-0-	-963	-0-	8	1	769	2	N	-0-					99
07	1271	N	988	-0-	-283	-0-	10	1	978	2	N	-0-					99
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	12	1	1096	2	N	-0-					99
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					99

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	20	1	1962	2	Y	14	58	1			16
							15	9									
05	2046	N	1466	-0-	-580	-0-	15	1	1451	2	Y	-0-					16
06	1980	N	1293	-0-	-687	-0-	13	1	1280	2	Y	-0-					16
07	2046	N	1325	-0-	-721	-0-	14	1	1288	2	Y	21					37
							23	9									
08	1395	N	1020	-0-	-375	-0-	11	1	1009	2	Y	-0-					37
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					37

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	116	X	116	-0-	-0-	-0-	107	2	9	9	N	8	1	8			7
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					7
08	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					7
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					7

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					25
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					25
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					25
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					25
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					25
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					25
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					25
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					25
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2022

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	958	-0-	-32	-0-	10 15	1 9	933	2	Y	14	123	1			19
05	1023	X	646	-0-	-377	-0-	7	1	639	2	Y	-0-					19
06	1770	X	609	-0-	-1161	-0-	6	1	603	2	Y	-0-					19
07	1829	X	536	-0-	-1293	-0-	5 29	1 9	502	2	Y	26					45
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	7	1	661	2	Y	-0-					45
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					45

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	110	X	110	-0-	-0-	-0-	107	2	3	9	N	3					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					3

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	2028	-0-	-42	-0-	133 26	1 9	1869	2	N	24					59
05	2790	X	1822	-0-	-968	-0-	134 1	1 9	1687	2	N	1					60
06	2700	X	2068	-0-	-632	-0-	156 10	1 9	1902	2	N	9					69
07	2790	X	1793	-0-	-997	-0-	139 7	1 9	1647	2	N	6					75
08	2759	X	2483	-0-	-276	-0-	205	1	2278	2	N	-0-					75
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					75

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	390	X	246	-0-	-144	-0-	3	1	243	2	N	-0-					25
05	403	X	340	-0-	-63	-0-	3	1	337	2	N	-0-					25
06	450	X	91	-0-	-359	-0-	1	1	90	2	N	-0-					25
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					25
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					25
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					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
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	4 100	1 9	350	2	N	91	172	1	1	8	25
05	372	X	302	-0-	-70	-0-	3	1	299	2	N	-0-					25
06	390	X	298	-0-	-92	-0-	3	1	295	2	N	-0-					25
07	465	X	311	-0-	-154	-0-	3	1	308	2	N	-0-					25
08	465	X	210	-0-	-255	-0-	2	1	208	2	N	-0-					25
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					25

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
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	596	2	N	1	1	8			27
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					27
06	510	N	368	-0-	-142	-0-	4 6	1 9	358	2	N	5	5	8			27
07	620	N	535	-0-	-85	-0-	6	1	529	2	N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					27

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	11 171	1 9	1017	2	N	155	153	1	2	8	-0-
05	1023	X	782	-0-	-241	-0-	8 6	1 9	768	2	N	5	5	8			-0-
06	840	X	663	-0-	-177	-0-	7 9	1 9	647	2	N	8	8	8			-0-
07	1240	X	678	-0-	-562	-0-	7 2	1 9	669	2	N	2	2	8			-0-
08	1240	X	735	-0-	-505	-0-	8 3	1 9	724	2	N	3	3	8			-0-
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	149	2	N	-0-					25
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	1	1	131	2	N	-0-					25
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	2	1	161	2	N	-0-					25
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	2	N	-0-					25
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	N	-0-					25
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3262	-0-	3262	3262	33	1	3222	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	7716	X	4454	-0-	-3262	-0-	45	1	4303	2	N	96	21	8			75
							106	9									
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	32	1	2948	2	N	18	8	8			85
							20	9									
08	3255	X	1326	-0-	-1929	-0-	15	1	1305	2	N	5	5	8			85
							6	9									
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					85

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	3	1	278	2	N	-0-					26
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	3	1	269	2	N	-0-					26
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	3	1	284	2	N	-0-					26
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	3	1	256	2	N	-0-					26
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	3	1	294	2	N	-0-					26
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					26

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	774	-0-	774	774	8 35	1 9	731	2	N	32					59
08	14B2	EXT	863	-0-	863	1637	9 58	1 9	796	2	N	53	47	1			65
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1637					N	NO RPT					65

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1876	-0-	-194	-0-	19 47	1 9	1810	2	N	43	182	1	1	8	29
05	1984	X	1846	-0-	-138	-0-	19 2	1 9	1825	2	N	2	2	8			29
06	1860	X	1733	-0-	-127	-0-	18 1	1 9	1714	2	N	1	1	8			29
07	1953	X	1765	-0-	-188	-0-	19 1	1 9	1745	2	N	1	1	8			29
08	1953	X	1863	-0-	-90	-0-	21 1	1 9	1841	2	N	1	1	8			29
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					29

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	1068	1	1782	2	N	2	2	8			54
							2	9									
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	1103	1	1710	2	N	187	176	1	5	8	60
							206	9									
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	1067	1	1642	2	N	5	5	8			60
							6	9									
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	1107	1	1689	2	N	154	168	1	2	8	44
							169	9									
08	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	1077	1	1457	2	N	58					102
							64	9									
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					102

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	259	X	259	-0-	-0-	-0-	3	1	256	2	N	-0-					-0-
07	676	X	676	-0-	-0-	-0-	7	1	652	2	N	15					15
							17	9									
08	749	X	749	-0-	-0-	-0-	8	1	741	2	N	-0-					15
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					15

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

04	9090	X	8453	-0-	-637	-0-	87	1	8366	2	N	-0-					212
05	9362	X	7510	-0-	-1852	-0-	75	1	7215	2	N	200	184	1	2	8	226
							220	9									
06	9060	X	8235	-0-	-825	-0-	86	1	8148	2	N	1	1	8			226
							1	9									
07	9083	X	8416	-0-	-667	-0-	89	1	8323	2	N	4	4	8			226
							4	9									
08	8959	X	7682	-0-	-1277	-0-	86	1	7563	2	N	30	1	8			255
							33	9									
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					255

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	37	1	261	2	Y	-0-					140
05	248	N	98	-0-	-150	-0-	12	1	83	2	Y	3	3	8			140
							3	9									
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	13	1	70	2	Y	-0-					140
07	310	N	76	-0-	-234	-0-	11	1	65	2	Y	-0-					140
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					140
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					140

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18810	X	18723	-0-	-87	-0-	2460 359	1 9	15904	2	Y	326	178	1	13	8	274
05	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	2542 222	1 9	16462	2	Y	202	333	1	17	8	126
06	18750	X	17535	-0-	-1215	-0-	2460 245	1 9	14830	2	Y	223	168	1	7	8	174
07	19375	X	8912	-0-	-10463	-0-	1804 118	1 9	6990	2	Y	107	8	8			273
08	19375	X	9377	-0-	-9998	-0-	416 131	1 9	8830	2	Y	119	177	1	1	8	214
09	18720	X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					Y	NO RPT					214

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	47 81	1 9	4500	2	N	74	6	8			122
05	4743	X	4623	-0-	-120	-0-	47 77	1 9	4499	2	N	70	8	8			184
06	4440	X	4188	-0-	-252	-0-	43 34	1 9	4111	2	N	31	170	1	13	8	32
07	4774	X	4264	-0-	-510	-0-	45 32	1 9	4187	2	N	29	4	8			57
08	4774	X	4199	-0-	-575	-0-	47 14	1 9	4138	2	N	13	5	8			65
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					65

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5940	X	5427	-0-	-513	-0-	55 40	1 9	5332	2	N	36	1	8			69
05	5890	X	4781	-0-	-1109	-0-	49 47	1 9	4685	2	N	43	5	8			107
06	5910	X	5084	-0-	-826	-0-	53 31	1 9	5000	2	N	28	8	8			127
07	6107	X	5277	-0-	-830	-0-	56 12	1 9	5209	2	N	11					138
08	6107	X	4989	-0-	-1118	-0-	56 32	1 9	4901	2	N	29	3	8			164
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					164

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6120	X	5895	-0-	-225	-0-	60 79	1 9	5756	2	N	72	8	8			129
05	6169	X	5900	-0-	-269	-0-	60 54	1 9	5786	2	N	49	19	8			159
06	5970	X	5601	-0-	-369	-0-	57 72	1 9	5472	2	N	65	27	8			197
07	6169	X	5702	-0-	-467	-0-	60 40	1 9	5602	2	N	36	168	1	10	8	55
08	6138	X	5698	-0-	-440	-0-	63 52	1 9	5583	2	N	47	15	8			87
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					87

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
04	6000	X	5713	-0-	-287	-0-	58 10	1 9	5645	2	N	9	161	1	9	8	29
05	6014	X	5766	-0-	-248	-0-	59 24	1 9	5683	2	N	22	18	8			33
06	5760	X	5389	-0-	-371	-0-	56 21	1 9	5312	2	N	19	19	8			33
07	5952	X	5504	-0-	-448	-0-	58 8	1 9	5438	2	N	7	7	8			33
08	5952	X	5483	-0-	-469	-0-	61 12	1 9	5410	2	N	11	11	8			33
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					33

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
04	13230	X	12435	-0-	-795	-0-	825 3	1 9	11607	2	N	3	3	8			40
05	12710	X	11192	-0-	-1518	-0-	823 7	1 9	10362	2	N	6	6	8			40
06	11910	X	9910	-0-	-2000	-0-	751 18	1 9	9141	2	N	16	4	8			52
07	12865	X	9329	-0-	-3536	-0-	721 81	1 9	8527	2	N	74	7	8			119
08	12865	X	10465	-0-	-2400	-0-	859 69	1 9	9537	2	N	63	5	8			177
09	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT					177

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
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			50
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					50
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					50
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					50
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12390	X	8985	-0-	-3405	-0-	90	1	8718	2	N	161	185	1	12	8	34
							177	9									
05	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	103	1	9988	2	N	178	21	8			191
							196	9									
06	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	101	1	9567	2	N	162	169	1	25	8	159
							178	9									
07	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	104	1	9653	2	N	193	181	1	14	8	157
							212	9									
08	10292	X	9976	-0-	-316	-0-	110	1	9703	2	N	148	178	1	20	8	107
							163	9									
09	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT					107

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	76	1	7293	2	N	-0-					105
05	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	75	1	7266	2	N	-0-					105
06	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	69	1	6590	2	N	-0-					105
07	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	72	1	6696	2	N	-0-					105
08	465	X	215	-0-	-250	-0-	2	1	178	2	N	32	110	1			27
							35	9									
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					27

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6900	X	6686	-0-	-214	-0-	68	1	6579	2	N	35	6	8			109
							39	9									
05	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	70	1	6720	2	N	34	9	8			134
							37	9									
06	6810	X	6494	-0-	-316	-0-	67	1	6354	2	N	66	21	8			179
							73	9									
07	7037	X	5544	-0-	-1493	-0-	58	1	5407	2	N	72	187	1	4	8	60
							79	9									
08	7037	X	3401	-0-	-3636	-0-	38	1	3350	2	N	12	2	8			70
							13	9									
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					70

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8730	X	7699	-0-	-1031	-0-	79	1	7611	2	N	8	8	8			171
							9	9									
05	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	83	1	8057	2	N	15	15	8			171
							17	9									
06	8430	X	7458	-0-	-972	-0-	77	1	7358	2	N	21	21	8			171
							23	9									
07	8711	X	7458	-0-	-1253	-0-	79	1	7371	2	N	7	7	8			171
							8	9									
08	8711	X	7341	-0-	-1370	-0-	82	1	7245	2	N	13	13	8			171
							14	9									
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					171

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6612	-0-	-438	-0-	67 33	1 9	6512	2	N	30	8	8			149
05	7192	X	6556	-0-	-636	-0-	67 44	1 9	6445	2	N	40	8	8			181
06	6840	X	6279	-0-	-561	-0-	65 62	1 9	6152	2	N	56	169	1	21	8	47
07	6913	X	6231	-0-	-682	-0-	65 65	1 9	6101	2	N	59	7	8			99
08	6820	X	6292	-0-	-528	-0-	70 59	1 9	6163	2	N	54	12	8			141
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					141

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	7366	-0-	-194	-0-	75 17	1 9	7274	2	N	15	12	8			112
05	7812	X	7446	-0-	-366	-0-	75 127	1 9	7244	2	N	115	163	1	14	8	50
06	7440	X	6850	-0-	-590	-0-	71 28	1 9	6751	2	N	25	8	8			67
07	7688	X	6988	-0-	-700	-0-	74 52	1 9	6862	2	N	47	11	8			103
08	7688	X	7103	-0-	-585	-0-	79 46	1 9	6978	2	N	42	8	8			137
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					137

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
04	5730	X	5365	-0-	-365	-0-	55 7	1 9	5303	2	N	6	6	8			169
05	5921	X	5414	-0-	-507	-0-	55 19	1 9	5340	2	N	17	15	8			171
06	5640	X	5146	-0-	-494	-0-	53 40	1 9	5053	2	N	36	160	1	22	8	25
07	5673	X	5232	-0-	-441	-0-	55 79	1 9	5098	2	N	72	8	8			89
08	5549	X	4624	-0-	-925	-0-	51 58	1 9	4515	2	N	53	11	8			131
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					131

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

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
04	4680	X	4437	-0-		-243	-0-		45	1	4384	2	N	7	7	8			38
									8	9									
05	5487	X	5089	-0-		-398	-0-		50	1	4863	2	N	160	135	1	8	8	55
									176	9									
06	5820	X	4819	-0-		-1001	-0-		49	1	4711	2	N	54	5	8			104
									59	9									
07	6014	X	4767	-0-		-1247	-0-		50	1	4650	2	N	61	8	8			157
									67	9									
08	6014	X	4834	-0-		-1180	-0-		54	1	4725	2	N	50	169	1	6	8	32
									55	9									
09	4920	X	NO RPT	-0-		-4920	-0-						N	NO RPT					32

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	7801	-0-		-359	-0-		80	1	7704	2	N	15	4	8			187
									17	9									
05	8308	X	7908	-0-		-400	-0-		80	1	7709	2	N	108	178	1	13	8	104
									119	9									
06	7980	X	7497	-0-		-483	-0-		77	1	7352	2	N	62	14	8			152
									68	9									
07	8246	X	7677	-0-		-569	-0-		80	1	7491	2	N	96	183	1	8	8	57
									106	9									
08	8060	X	7447	-0-		-613	-0-		82	1	7249	2	N	105	8	8			154
									116	9									
09	7800	X	NO RPT	-0-		-7800	-0-						N	NO RPT					154

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

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
04	13230	X	13150	-0-		-80	-0-		1613	1	11437	2	N	91	170	1	12	8	161
									100	9									
05	13609	X	13255	-0-		-354	-0-		1689	1	11551	2	N	14	14	8			161
									15	9									
06	13170	X	10399	-0-		-2771	-0-		1637	1	8583	2	N	163	161	1	23	8	140
									179	9									
07	13609	X	11576	-0-		-2033	-0-		1626	1	9862	2	N	80	9	8			211
									88	9									
08	13578	X	7258	-0-		-6320	-0-		1650	1	5524	2	N	76	16	8			271
									84	9									
09	13140	X	NO RPT	-0-		-13140	-0-						N	NO RPT					271

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

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
04	7020	X	6757	-0-		-263	-0-		69	1	6684	2	N	4	4	8			-0-
									4	9									
05	6655	X	6655	-0-		-0-	-0-		68	1	6576	2	N	10	10	8			-0-
									11	9									
06	6600	X	6493	-0-		-107	-0-		67	1	6412	2	N	13	13	8			-0-
									14	9									
07	6975	X	6560	-0-		-415	-0-		70	1	6484	2	N	5	5	8			-0-
									6	9									
08	6975	X	6545	-0-		-430	-0-		73	1	6463	2	N	8	8	8			-0-
									9	9									
09	6750	X	NO RPT	-0-		-6750	-0-						N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	14 24	1 9	1349	2	N	22	3	8			203
05	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	31 13	1 9	3034	2	N	12	179	1	6	8	30
06	3000	N	3172	-0-	172	172	32 58	1 9	3082	2	N	53	11	8			72
07	3100	N	3213	-0-	113	285	33 83	1 9	3097	2	N	75	3	8			144
08	3100	N	3226	-0-	126	411	35 76	1 9	3115	2	N	69	146	1	7	8	60
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					60

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
04	4560	X	3048	-0-	-1512	-0-	31 9	1 9	3008	2	N	8	8	8			74
05	4712	X	2704	-0-	-2008	-0-	27 39	1 9	2638	2	N	35	10	8			99
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	36 28	1 9	3458	2	N	25	19	8			105
07	3410	X	2877	-0-	-533	-0-	30 9	1 9	2838	2	N	8	8	8			105
08	3162	X	2798	-0-	-364	-0-	31 9	1 9	2758	2	N	8	8	8			105
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					105

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
04	10230	X	9759	-0-	-471	-0-	98 154	1 9	9507	2	N	140	177	1	20	8	92
05	10447	X	9723	-0-	-724	-0-	99 62	1 9	9562	2	N	56	9	8			139
06	9780	X	9112	-0-	-668	-0-	94 116	1 9	8902	2	N	105	178	1	21	8	45
07	10106	X	9126	-0-	-980	-0-	96 81	1 9	8949	2	N	74	5	8			114
08	10075	X	9350	-0-	-725	-0-	103 140	1 9	9107	2	N	127	12	8			229
09	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT					229

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
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	1525	2	N	2	2	8			34
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	1435	2	N	3	3	8			34
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	1400	2	N	5	5	8			34
07	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	15 3	1 9	1415	2	N	3	3	8			34
08	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	16 2	1 9	1402	2	N	2	2	8			34
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					34

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	7530	X	5880	-0-	-1650	-0-	60 11	1 9	5809	2	N	10	10	8			43
05	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	79 212	1 9	7657	2	N	193	170	1	5	8	61
06	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	80 188	1 9	7581	2	N	171	169	1	21	8	42
07	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	80 219	1 9	7463	2	N	199	177	1	9	8	55
08	7936	X	6271	-0-	-1665	-0-	69 122	1 9	6080	2	N	111	9	8			157
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					157

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
04	10560	X	9514	-0-	-1046	-0-	96 160	1 9	9258	2	N	145	179	1	18	8	27
05	10602	X	9404	-0-	-1198	-0-	95 113	1 9	9196	2	N	103	20	8			110
06	9870	X	9294	-0-	-576	-0-	96 77	1 9	9121	2	N	70	31	8			149
07	9889	X	9333	-0-	-556	-0-	99 15	1 9	9219	2	N	14	14	8			149
08	9889	X	8992	-0-	-897	-0-	101 19	1 9	8872	2	N	17	17	8			149
09	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					149

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3880	-0-	-260	-0-	40 19	1 9	3821	2	N	17	5	8			151
05	3999	X	3682	-0-	-317	-0-	38 9	1 9	3635	2	N	8	8	8			151
06	3750	X	3197	-0-	-553	-0-	33 70	1 9	3094	2	N	64	180	1	10	8	25
07	3999	X	3779	-0-	-220	-0-	40 46	1 9	3693	2	N	42	5	8			62
08	3999	X	3132	-0-	-867	-0-	35 6	1 9	3091	2	N	5	5	8			62
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					62

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	7689	-0-	-441	-0-	280 251	1 9	7158	2	N	228	180	1	5	8	261
05	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	290 54	1 9	7332	2	N	49	178	1	16	8	116
06	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	300 282	1 9	7073	2	N	256	181	1	30	8	161
07	7936	X	7617	-0-	-319	-0-	310 142	1 9	7165	2	N	129	180	1	8	8	102
08	7936	X	7391	-0-	-545	-0-	310 227	1 9	6854	2	N	206	169	1	18	8	121
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					121

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11190	X	9067	-0-	-2123	-0-	93 15	1 9	8959	2	N	14	14	8			119
05	11377	X	10514	-0-	-863	-0-	108 9	1 9	10397	2	N	8	8	8			119
06	10140	X	9054	-0-	-1086	-0-	93 94	1 9	8867	2	N	85	169	1	8	8	27
07	10478	X	9092	-0-	-1386	-0-	96 47	1 9	8949	2	N	43	5	8			65
08	10509	X	8223	-0-	-2286	-0-	92 19	1 9	8112	2	N	17	5	8			77
09	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					N	NO RPT					77

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
04	8310	X	8117	-0-	-193	-0-	81 204	1 9	7832	2	N	185	147	1	15	8	50
05	8463	X	7997	-0-	-466	-0-	82 32	1 9	7883	2	N	29	29	8			50
06	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	81 278	1 9	7721	2	N	253	178	1	30	8	95
07	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	91 105	1 9	8471	2	N	95	16	8			174
08	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	96 63	1 9	8479	2	N	57	176	1			55
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					55

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
04	12060	X	11575	-0-	-485	-0-	117 194	1 9	11264	2	N	176	168	1	20	8	65
05	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	127 150	1 9	12278	2	N	136	15	8			186
06	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	123 69	1 9	11711	2	N	63	169	1	23	8	57
07	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	128 286	1 9	11903	2	N	260	177	1	9	8	131
08	12555	X	12134	-0-	-421	-0-	134 207	1 9	11793	2	N	188	153	1	12	8	154
09	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT					154

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19830	X	17206	-0-	-2624	-0-	176 4	1 9	17026	2	N	4	4	8			42
05	19964	X	17662	-0-	-2302	-0-	179 226	1 9	17257	2	N	205	178	1	7	8	62
06	19200	X	17258	-0-	-1942	-0-	174 541	1 9	16543	2	N	492	180	1	5	8	369
07	19251	X	17083	-0-	-2168	-0-	178 317	1 9	16588	2	N	288	358	1	8	8	291
08	18910	X	17353	-0-	-1557	-0-	193 162	1 9	16998	2	N	147	5	8			433
09	17250	X	NO RPT	-0-	-17250	-0-					N	NO RPT					433

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	X	429	-0-	-81	-0-	426	2	3	9	N	3	3	8			80
05	930	X	432	-0-	-498	-0-	429	2	3	9	N	3	3	8			80
06	900	X	623	-0-	-277	-0-	617	2	6	9	N	5	5	8			80
07	930	X	400	-0-	-530	-0-	399	2	1	9	N	1	1	8			80
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					80
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					80

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15180	X	14509	-0-	-671	-0-	147 186	1 9	14176	2	N	169	180	1	17	8	41
05	15376	X	14790	-0-	-586	-0-	149 232	1 9	14409	2	N	211	177	1	34	8	41
06	14790	X	13836	-0-	-954	-0-	142 188	1 9	13506	2	N	171	37	8			175
07	15097	X	14009	-0-	-1088	-0-	147 172	1 9	13690	2	N	156	179	1	14	8	138
08	15066	X	14023	-0-	-1043	-0-	155 157	1 9	13711	2	N	143	179	1	27	8	75
09	14520	X	NO RPT	-0-	-14520	-0-					N	NO RPT					75

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	984 6	1 9	9325	2	N	5	5	8			39
05	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	1121 6	1 9	9767	2	N	5	5	8			39
06	11310	X	8953	-0-	-2357	-0-	1055 1	1 9	7897	2	N	1	1	8			39
07	11687	X	9714	-0-	-1973	-0-	977 108	1 9	8629	2	N	98	6	8			131
08	11687	X	10721	-0-	-966	-0-	1117 17	1 9	9587	2	N	15	112	1	4	8	30
09	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					N	NO RPT					30

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	134 39	1 9	12914	2	N	35	35	8			60
05	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	144 43	1 9	13887	2	N	39	39	8			60
06	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	139 55	1 9	13252	2	N	50	50	8			60
07	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	144 76	1 9	13397	2	N	69	22	8			107
08	14074	X	13465	-0-	-609	-0-	150 57	1 9	13258	2	N	52	101	1	26	8	32
09	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					N	NO RPT					32

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13560	X	13063	-0-	-497	-0-	131 242	1 9	12690	2	N	220	177	1	19	8	253
05	13733	X	13028	-0-	-705	-0-	132 101	1 9	12795	2	N	92	166	1	21	8	158
06	13230	X	11948	-0-	-1282	-0-	122 206	1 9	11620	2	N	187	37	8			308
07	13671	X	12740	-0-	-931	-0-	134 98	1 9	12508	2	N	89	178	1	17	8	202
08	13547	X	12427	-0-	-1120	-0-	138 102	1 9	12187	2	N	93	165	1	18	8	112
09	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					N	NO RPT					112

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9960	X	9050	-0-	-910	-0-	8727	2	323	9	N	294	178	1	5	8	223
05	10292	X	9224	-0-	-1068	-0-	8973	2	251	9	N	228	357	1	13	8	81
06	9780	X	8758	-0-	-1022	-0-	8364	2	394	9	N	358	170	1	13	8	256
07	10106	X	8618	-0-	-1488	-0-	8458	2	160	9	N	145	330	1			71
08	9765	X	9484	-0-	-281	-0-	9080	2	404	9	N	367	329	1	22	8	87
09	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					87

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17040	X	16409	-0-	-631	-0-	15980	2	429	9	N	390	354	1	16	8	155
05	17422	X	16676	-0-	-746	-0-	16428	2	248	9	N	225	166	1	15	8	199
06	16530	X	15930	-0-	-600	-0-	15616	2	314	9	N	285	343	1	16	8	125
07	17081	X	16410	-0-	-671	-0-	16012	2	398	9	N	362	177	1	6	8	304
08	16957	X	16152	-0-	-805	-0-	15886	2	266	9	N	242	424	1			122
09	16410	X	NO RPT	-0-	-16410	-0-					N	NO RPT					122

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11730	X	11705	-0-	-25	-0-	120	1	11585	2	N	-0-					25
05	12121	X	11804	-0-	-317	-0-	121	1	11677	2	N	5	5	8			25
							6	9									
06	11820	X	11341	-0-	-479	-0-	116	1	11015	2	N	191	177	1	5	8	34
							210	9									
07	12214	X	11417	-0-	-797	-0-	121	1	11238	2	N	53	2	8			85
							58	9									
08	12214	X	11569	-0-	-645	-0-	129	1	11357	2	N	75	79	1	2	8	79
							83	9									
09	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT					79

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22020	X	18857	-0-	-3163	-0-	192	1	18547	2	N	107	181	1	17	8	95
							118	9									
05	21173	X	18981	-0-	-2192	-0-	194	1	18711	2	N	69	30	8			134
							76	9									
06	19830	X	17747	-0-	-2083	-0-	184	1	17484	2	N	72	42	8			164
							79	9									
07	19778	X	17907	-0-	-1871	-0-	189	1	17666	2	N	47	171	1	17	8	23
							52	9									
08	19499	X	17830	-0-	-1669	-0-	199	1	17580	2	N	46	23	8			46
							51	9									
09	18870	X	NO RPT	-0-	-18870	-0-					N	NO RPT					46

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
04	13860	X	13022	-0-	-838	-0-	133	1	12876	2	N	12	12	8			112
							13	9									
05	13950	X	13281	-0-	-669	-0-	136	1	13115	2	N	27	14	8			125
							30	9									
06	13380	X	12422	-0-	-958	-0-	126	1	12041	2	N	232	152	1	8	8	197
							255	9									
07	13764	X	12650	-0-	-1114	-0-	133	1	12410	2	N	97	15	8			279
							107	9									
08	13454	X	12420	-0-	-1034	-0-	138	1	12199	2	N	75	174	1	8	8	172
							83	9									
09	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					172

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

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
04	22170	X	20450	-0-	-1720	-0-	208 200	1 9	20042	2	N	182	169	1	13	8	199
05	22258	X	19695	-0-	-2563	-0-	200 154	1 9	19341	2	N	140	13	8			326
06	21030	X	19684	-0-	-1346	-0-	204 95	1 9	19385	2	N	86	166	1	10	8	236
07	21731	X	19901	-0-	-1830	-0-	210 95	1 9	19596	2	N	86	167	1	15	8	140
08	21731	X	19722	-0-	-2009	-0-	221 34	1 9	19467	2	N	31	9	8			162
09	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					N	NO RPT					162

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	21360	X	18142	-0-	-3218	-0-	186 34	1 9	17922	2	N	31	163	1	15	8	164
05	18972	X	18964	-0-	-8	-0-	194 20	1 9	18750	2	N	18	18	8			164
06	18360	X	18177	-0-	-183	-0-	187 182	1 9	17808	2	N	165	12	8			317
07	18972	X	16551	-0-	-2421	-0-	175 67	1 9	16309	2	N	61	16	8			362
08	18972	X	8584	-0-	-10388	-0-	95 108	1 9	8381	2	N	98	181	1	5	8	274
09	18360	X	NO RPT	-0-	-18360	-0-					N	NO RPT					274

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	8880	X	8364	-0-	-516	-0-	84 129	1 9	8151	2	N	117	12	8			222
05	8897	X	8409	-0-	-488	-0-	85 122	1 9	8202	2	N	111	184	1	19	8	130
06	8490	X	7934	-0-	-556	-0-	81 131	1 9	7722	2	N	119	172	1	23	8	54
07	8711	X	8016	-0-	-695	-0-	84 101	1 9	7831	2	N	92	12	8			134
08	8711	X	8033	-0-	-678	-0-	89 121	1 9	7823	2	N	110	172	1	18	8	54
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					54

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

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
04	15660	X	14028	-0-	-1632	-0-	142 140	1 9	13746	2	N	127	150	1	5	8	62
05	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	173 11	1 9	16756	2	N	10	10	8			62
06	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	173 15	1 9	16425	2	N	14	14	8			62
07	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	180 245	1 9	16782	2	N	223	176	1	7	8	102
08	16926	X	16497	-0-	-429	-0-	184 68	1 9	16245	2	N	62					164
09	16410	X	NO RPT	-0-	-16410	-0-					N	NO RPT					164

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61560	X	58444	-0-	-3116	-0-	863 366	1 9	57215	2	N	333	179	1	66	8	169
05	62186	X	58738	-0-	-3448	-0-	874 348	1 9	57516	2	N	316	353	1	76	8	56
06	59970	X	54617	-0-	-5353	-0-	832 331	1 9	53454	2	N	301	179	1	40	8	138
07	61876	X	54278	-0-	-7598	-0-	848 350	1 9	53080	2	N	318	174	1	76	8	206
08	61876	X	53522	-0-	-8354	-0-	872 336	1 9	52314	2	N	305	355	1	42	8	114
09	58440	X	NO RPT	-0-	-58440	-0-					N	NO RPT					114

GAMMEL-RAS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289896 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11500 - 19316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	160230	X	117180	-0-	-43050	-0-	103 1004	1 9	116073	2	Y	913	859	1	39	8	58
05	149823	X	111864	-0-	-37959	-0-	108 883	1 9	110873	2	Y	803	794	1	57	8	10
06	136620	X	101581	-0-	-35039	-0-	108 837	1 9	100636	2	Y	761	683	1	27	8	61
07	139159	X	92566	-0-	-46593	-0-	109 734	1 9	91723	2	Y	667	666	1	36	8	26
08	130014	X	79459	-0-	-50555	-0-	101 710	1 9	78648	2	Y	645	620	1	19	8	32
09	117180	X	NO RPT	-0-	-117180	-0-					Y	NO RPT					32

GAMMEL-NICHOLS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289898 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11493 - 19342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104820	X	69512	-0-	-35308	-0-	61 758	1 9	68693	2	Y	689	647	1	30	8	44
05	96255	X	68452	-0-	-27803	-0-	66 710	1 9	67676	2	Y	645	634	1	47	8	8
06	85320	X	64439	-0-	-20881	-0-	68 693	1 9	63678	2	Y	630	563	1	24	8	51
07	77221	X	64380	-0-	-12841	-0-	75 650	1 9	63655	2	Y	591	581	1	38	8	23
08	74431	X	64352	-0-	-10079	-0-	82 914	1 9	63356	2	Y	831	785	1	28	8	41
09	69510	X	NO RPT	-0-	-69510	-0-					Y	NO RPT					41

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290173 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11511 - 20125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86730	X	72719	-0-	-14011	-0-	72464	2	255	9	Y	232	235	1	16	8	45
05	85684	X	71754	-0-	-13930	-0-	71581	2	173	9	Y	157	152	1	15	8	35
06	82920	X	67957	-0-	-14963	-0-	67760	2	197	9	Y	179	148	1	7	8	59
07	79763	X	67779	-0-	-11984	-0-	67582	2	197	9	Y	179	202	1	12	8	24
08	78089	X	64927	-0-	-13162	-0-	64686	2	241	9	Y	219	189	1	7	8	47
09	72720	X	NO RPT	-0-	-72720	-0-					Y	NO RPT					47

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290174 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11040 - 19767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78810	X	68269	-0-	-10541	-0-	67583	2	686	9	Y	624	641	1	22	8	126
05	77128	X	68153	-0-	-8975	-0-	67481	2	672	9	Y	611	564	1	30	8	143
06	74310	X	63802	-0-	-10508	-0-	63085	2	717	9	Y	652	561	1	18	8	216
07	73191	X	63141	-0-	-10050	-0-	62464	2	677	9	Y	615	715	1	33	8	83
08	72509	X	60933	-0-	-11576	-0-	60308	2	625	9	Y	568	511	1	18	8	122
09	68280	X	NO RPT	-0-	-68280	-0-					Y	NO RPT					122

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BOWMAN-ASHMORE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292007 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11584 - 22491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	342000	X	218298	-0-	-123702	-0-	193 904	1 9	217201	2	Y	822	714	1	98	8	48
05	353400	X	201116	-0-	-152284	-0-	196 813	1 9	200107	2	Y	739	641	1	138	8	8
06	333270	X	175342	-0-	-157928	-0-	187 702	1 9	174453	2	Y	638	534	1	64	8	48
07	297941	X	162179	-0-	-135762	-0-	191 651	1 9	161337	2	Y	592	525	1	94	8	21
08	256587	X	149430	-0-	-107157	-0-	192 521	1 9	148717	2	Y	474	413	1	61	8	21
09	218310	X	NO RPT	-0-	-218310	-0-					Y	NO RPT					21

BOWMAN-GOLDSBERRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292042 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11465 - 20960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	463440	X	348119	-0-	-115321	-0-	307 2116	1 9	345696	2	Y	1924	1769	1	128	8	119
05	478888	X	326168	-0-	-152720	-0-	317 1819	1 9	324032	2	Y	1654	1577	1	176	8	20
06	438990	X	282996	-0-	-155994	-0-	301 1681	1 9	281014	2	Y	1528	1344	1	83	8	121
07	422251	X	265032	-0-	-157219	-0-	312 1491	1 9	263229	2	Y	1355	1302	1	123	8	51
08	393328	X	243506	-0-	-149822	-0-	312 1318	1 9	241876	2	Y	1198	1113	1	78	8	58
09	348120	X	NO RPT	-0-	-348120	-0-					Y	NO RPT					58

SYDRI OPERATING, LLC 833597
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	196 28	1 9	629	2	N	25					135
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	224 36	1 9	689	2	N	33	86	1			82
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	183 35	1 9	491	2	N	32					114
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	155 19	1 9	705	2	N	17	1	5			130
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	156 11	1 9	756	2	N	10					140
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					140

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	812	-0-	812	812	140	1	672	2	N	-0-					43
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	812					N	NO RPT					43

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

04	480	N	289	-0-	-191	-0-	69	1	220	2	N	-0-					43
05	651	N	238	-0-	-413	-0-	59	1	179	2	N	-0-					43
06	540	N	254	-0-	-286	-0-	69	1	185	2	N	-0-					43
07	930	N	152	-0-	-778	-0-	27 4	1 9	121	2	N	4					47
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	93 3	1 9	446	2	N	3					50
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					50

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	224	1	719	2	N	-0-					40
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	205	1	629	2	N	-0-					40
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	217	1	584	2	N	-0-					40
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	268	1	1212	2	N	-0-					40
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	182	1	876	2	N	-0-					40
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					40

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	125	-0-	125	125	23	1	102	2	N	-0-					48
08	14B2	EXT	144	-0-	144	269	25	1	119	2	N	-0-					48
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					48

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	120	-0-	120	120	21	1	99	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	51	-0-	51	51	6	1	45	3	N	-0-	5	5			42
07	14B2	EXT	11	-0-	11	62	1	1	10	3	N	-0-	5	5			37
08	14B2	EXT	34	-0-	34	96	3	1	31	3	N	-0-	4	5			33
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	96					N	NO RPT					33

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	156	1	500	2	N	-0-					58
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	158	1	483	2	N	-0-					58
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	175	1	471	2	N	-0-	5	5			53
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	309	1	1395	2	N	25	5	5			73
							28	9									
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	280	1	1347	2	N	-0-	3	5			70
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					70

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		445	-0-	445	1050	96	1	307	2	N	38					85
							42	9									
05	14B2 EXT		338	-0-	338	1388	83	1	255	2	N	-0-	5	5			80
06	1638	X	250	-0-	-1388	-0-	68	1	182	2	N	-0-	5	5			75
07	882	X	882	-0-	-0-	-0-	158	1	714	2	N	9					84
							10	9									
08	501	X	501	-0-	-0-	-0-	86	1	412	2	N	3					87
							3	9									
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					87

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			50
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					50
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-	5	5			45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					45

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	2	N	-0-					67
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	2	N	-0-					67
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					67

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	87	1	529	3	N	-0-					70
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	60	1	464	3	N	14					84
							15	9									
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	57	1	436	3	N	2	1	5			85
							2	9									
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	58	1	453	3	N	12					97
							13	9									
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	50	1	447	3	N	4	59	1			42
							4	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					42

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					3
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					3
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					3
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					3

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					55
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					55

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	394 30	1 9	1261	2	N	27					75
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	406 28	1 9	1244	2	N	25					100
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	410 30	1 9	1101	2	N	27					127
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	233 3	1 9	1051	2	N	3	105	1			25
08	1178	N	914	-0-	-264	-0-	153 25	1 9	736	2	N	23					48
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					48

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-	5	5			5
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-					5
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					5
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					5
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					5

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	N	2					15
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	368	2	44	9	N	40					55
06	330	N	76	-0-	-254	-0-	29	1	25	2	N	20					75
							22	9									
07	589	N	243	-0-	-346	-0-	29	1	214	2	N	-0-					75
08	403	N	217	-0-	-186	-0-	29	1	188	2	N	-0-					75
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					75

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	562	-0-	-308	-0-	20	1	542	2	N	-0-					18
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	N	-0-					18
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	17	1	420	2	N	4					22
							4	9									
07	899	N	452	-0-	-447	-0-	17	1	435	2	N	-0-					22
08	744	N	625	-0-	-119	-0-	24	1	598	2	N	3					25
							3	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					25

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			85
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					85
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.10765 - 10913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					69
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					69
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					69
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					69
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					69
*09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					69

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					115
05	2015 N	1501	-0-	-514	-0-	1501	2			N	-0-					115
06	1740 N	1376	-0-	-364	-0-	1344	2	32	9	N	29	139	1			5
07	1736 N	1429	-0-	-307	-0-	1429	2			N	-0-					5
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					5
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					5

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	1129	2			N	-0-					13
05	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	1160	2			N	-0-					13
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					13
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					13
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					13
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					13

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					6
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					6
06	1080 N	621	-0-	-459	-0-	621	2			Y	-0-					6
07	1116 N	444	-0-	-672	-0-	444	2			Y	-0-					6
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					6
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					6

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	2			Y	-0-					4
05	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	2			Y	-0-					4
06	1260	N	643	-0-	-617	-0-	643	2			Y	-0-					4
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					4
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					4
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					4

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	58	1	1190	2	N	-0-					43
05	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	61	1	1242	2	N	1	1	8			43
							1	9									
06	1290	N	1153	-0-	-137	-0-	52	1	1100	2	N	1	1	8			43
							1	9									
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	77	1	1254	2	N	1	1	8			43
							1	9									
08	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	55	1	1216	2	N	3	1	8			45
							3	9									
*09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	61	1	1217	2	N	2	2	8			45
							2	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					50
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					50
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					50
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	N	2					52
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					52
*09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	728	2	9	9	N	8					60

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
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	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
04	18900	X	7488	-0-	-11412	-0-	7488	2			N	-0-					194
05	19437	X	15330	-0-	-4107	-0-	15235	2	95	9	N	86	185	1	3	8	92
06	18810	X	16865	-0-	-1945	-0-	16832	2	33	9	N	30	5	8			117
07	19437	X	13795	-0-	-5642	-0-	13734	2	61	9	N	55	1	8			171
08	17856	X	16781	-0-	-1075	-0-	16731	2	50	9	N	45	3	8			213
09	16860	X	6037	-0-	-10823	-0-	5927	2	110	9	N	100	176	1			137

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
04	12930	X	11137	-0-	-1793	-0-	513	1	10536	2	N	80	13	8			185
							88	9									
05	13361	X	10752	-0-	-2609	-0-	496	1	10151	2	N	95	178	1	1	8	101
							105	9									
06	12930	X	9923	-0-	-3007	-0-	448	1	9466	2	N	8	2	8			107
							9	9									
07	12493	X	11644	-0-	-849	-0-	668	1	10820	2	N	142	191	1	2	8	56
							156	9									
08	11811	X	10034	-0-	-1777	-0-	437	1	9595	2	N	2	2	8			56
							2	9									
09	11130	X	8761	-0-	-2369	-0-	412	1	8206	2	N	130	2	8			184
							143	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
04	14340	X	12430	-0-	-1910	-0-	574	1	11804	2	N	47					123
							52	9									
05	14818	X	10184	-0-	-4634	-0-	472	1	9658	2	N	49	2	8			170
							54	9									
06	14160	X	8242	-0-	-5918	-0-	371	1	7839	2	N	29	1	8			198
							32	9									
07	13981	X	161	-0-	-13820	-0-	6	1	104	2	N	46	190	1	1	8	53
							51	9									
08	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	596	1	13077	2	N	41	2	8			92
							45	9									
09	12420	X	9430	-0-	-2990	-0-	449	1	8950	2	N	28	3	8			117
							31	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
04	9990	X	9125	-0-	-865	-0-	420	1	8643	2	N	56	38	8			197
							62	9									
05	10323	X	9294	-0-	-1029	-0-	432	1	8845	2	N	15	153	1	5	8	54
							17	9									
06	9990	X	8714	-0-	-1276	-0-	390	1	8237	2	N	79	3	8			130
							87	9									
07	9548	X	9489	-0-	-59	-0-	547	1	8861	2	N	74	5	8			199
							81	9									
08	9424	X	9154	-0-	-270	-0-	398	1	8728	2	N	25	12	8			212
							28	9									
09	9120	X	8584	-0-	-536	-0-	409	1	8163	2	N	11	178	1	5	8	40
							12	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
04	8610	X	8143	-0-	-467	-0-	376	1	7725	2	N	38					127
							42	9									
05	9579	X	9083	-0-	-496	-0-	421	1	8623	2	N	35	3	8			159
							39	9									
06	9270	X	8796	-0-	-474	-0-	392	1	8295	2	N	99	179	1	4	8	75
							109	9									
07	9579	X	8952	-0-	-627	-0-	519	1	8415	2	N	16	1	8			90
							18	9									
08	9114	X	8800	-0-	-314	-0-	383	1	8409	2	N	7	2	8			95
							8	9									
09	8790	X	7460	-0-	-1330	-0-	352	1	7020	2	N	80	4	8			171
							88	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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	924	2	48	9	N	44					150
05	744	N	620	-0-	-124	-0-	585	2	35	9	N	32					182
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	867	2	41	9	N	37					219
07	992	N	633	-0-	-359	-0-	608	2	25	9	N	23					242
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	971	2	43	9	N	39					281
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					281

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
04	3540	#	3394	-0-	-146	-0-	3256	2	138	9	N	125					230
05	3658	#	3161	-0-	-497	-0-	3048	2	113	9	N	103	188	1			145
06	3540	#	3157	-0-	-383	-0-	3039	2	118	9	N	107					252
07	3503	#	3071	-0-	-432	-0-	2971	2	100	9	N	91	163	1			180
08	3503	#	3108	-0-	-395	-0-	2990	2	118	9	N	107					287
09	0		3167	-0-	3167	3167	3048	2	119	9	N	108	181	1			214

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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	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
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2811	2	1	9	N	1					34
05	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2894	2	1	9	N	1					35
06	3000	N	3140	-0-	140	140	3139	2	1	9	N	1					36
07	2931	N	2791	-0-	-140	-0-	2790	2	1	9	N	1					37
08	2821	N	2631	-0-	-190	-0-	2630	2	1	9	N	1					38
*09	2772		2751	-0-	-21	-0-	2750	2	1	9	N	1					39

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11264 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

04	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					115
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					115
06	720	N	40	-0-	-680	-0-	40	2			N	-0-					115
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					115
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					115
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					115

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DUNN RESOURCES, LLC 234351
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

04	360	N	154	-0-	-206	-0-	24 4	1 9	126	2	N	4					37
05	496	N	78	-0-	-418	-0-	20 9	1 9	49	2	N	8	38	1			7
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	202 17	1 9	533	2	N	15					22
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	382 19	1 9	1243	2	N	17					39
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	328 31	1 9	1991	2	N	28					67
*09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	385 24	1 9	1774	2	N	22	60	1			29

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					3
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	23	2	N	3	5	1			1
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8 8	1 9	20	2	N	7					8
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	5 7	1 9	16	2	N	6					14
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	3 1	1 9	17	2	N	1					15
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	26	2	N	1	13	1			3

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

04	360	N	81	-0-	-279	-0-	12 4	1 9	65	2	N	4					61
05	527	N	50	-0-	-477	-0-	12 10	1 9	28	2	N	9	58	1			12
06	390	N	59	-0-	-331	-0-	11 18	1 9	30	2	N	16					28
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	7 17	1 9	23	2	N	15					43
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	4 1	1 9	25	2	N	1					44
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	7 2	1 9	31	2	N	2	46	1			-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					39
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					39
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	T. A.		9	-0-	9	9	1	1	7	3	Y	1	24	1			16
							1	9									
08	T. A.		3	-0-	3	12	3	3			Y	-0-					16
09	T. A.		151	-0-	151	163	36	1	115	3	Y	-0-					16

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	150	1			11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	66	1	895	3	Y	-0-					65
05	744	N	75	-0-	-669	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					65
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	53	1			12
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	96	1	936	3	Y	-0-					12
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	62	1	913	3	Y	-0-					12
09	0		271	-0-	271	271	65	1	206	3	Y	-0-					12

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1520	-0-	1520	2793	95	1	1289	3	Y	124	167	1			130
							136	9									
05	T. A.		995	-0-	995	3788	94	1	901	3	Y	-0-					130
06	5218	X	1430	-0-	-3788	-0-	117	1	1313	3	Y	-0-					130
07	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	120	1	1166	3	Y	-0-					130
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	81	1	1192	3	Y	-0-					130
09	0		1227	-0-	1227	1227	293	1	934	3	Y	-0-					185

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			254
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			254
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			254
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	182 1		72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52 1		20

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 7406

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					73
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					73
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					73
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					73
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					73
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					73

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					208
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					208
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	113	2	33	9	N	30					238
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-	165	1			73
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					73
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					121
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					121
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	2	N	-0-					121
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	N	-0-					121
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					121
09	480	N	118	-0-	-362	-0-	5	1	113	2	N	-0-					121

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	248	-0-	-742	-0-	17	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	296	-0-	-510	-0-	28	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	223	-0-	-167	-0-	18	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	75	1	1106	3	Y	-0-					-0-
09	0		1545	-0-	1545	1545	369	1	1176	3	Y	-0-					-0-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	24	1	321	3	N	-0-					35
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	92	1	882	3	N	-0-					35
06	510	N	60	-0-	-450	-0-	5	1	55	3	N	-0-					35
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					35
08	589	N	494	-0-	-95	-0-	31	1	463	3	N	-0-					35
09	0		1167	-0-	1167	1167	279	1	888	3	N	-0-					35

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	43	1	579	3	N	-0-					7
05	620	N	556	-0-	-64	-0-	52	1	504	3	N	-0-					7
06	600	N	525	-0-	-75	-0-	43	1	482	3	N	-0-					7
07	651	N	557	-0-	-94	-0-	52	1	505	3	N	-0-					7
08	558	N	481	-0-	-77	-0-	31	1	450	3	N	-0-					7
09	0		626	-0-	626	626	150	1	476	3	N	-0-					7

ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	673	1	9121	3	Y	-0-					21
05	8215	X	6768	-0-	-1447	-0-	638	1	6130	3	Y	-0-					21
06	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	1356	1	15157	3	Y	67					88
							74	9									
07	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	1010	1	9815	3	Y	7	53	1			42
							8	9									
08	12524	X	11691	-0-	-833	-0-	742	1	10949	3	Y	-0-					42
09	0		9054	-0-	9054	9054	2163	1	6888	3	Y	3					45
							3	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
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					138
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					138
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					138
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					138
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					138
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	2910	X	1963	-0-	-947	-0-	1963	2			N	-0-					73
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					73
06	2910	X	988	-0-	-1922	-0-	951	2	37	9	N	34					107
07	3007	X	1662	-0-	-1345	-0-	1662	2			N	-0-	64	1			43
08	3007	X	841	-0-	-2166	-0-	839	2	2	9	N	2					45
09	0		288	-0-	288	288	288	2			N	-0-					45

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
04	14010	X	5130	-0-	-8880	-0-	353	1	4777	3	Y	-0-					100
05	11222	X	4087	-0-	-7135	-0-	385	1	3702	3	Y	-0-					100
06	6960	X	3833	-0-	-3127	-0-	304	1	3397	3	Y	120					220
							132	9									
07	6287	X	2973	-0-	-3314	-0-	277	1	2695	3	Y	1	188	1			33
							1	9									
08	4898	X	1567	-0-	-3331	-0-	95	1	1398	3	Y	67					100
							74	9									
09	4740	X	544	-0-	-4196	-0-	130	1	413	3	Y	1					101
							1	9									

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
04	4800	X	42	-0-	-4758	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					17
05	10602	X	217	-0-	-10385	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					17
06	10260	X	141	-0-	-10119	-0-	10	1	109	3	Y	20					37
							22	9									
07	1264	X	28	-0-	-1236	-0-	3	1	25	3	Y	-0-	32	1			5
08	434	X	41	-0-	-393	-0-	2	1	26	3	Y	12					17
							13	9									
*09	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	3436	1	10944	3	Y	-0-					17

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
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					70
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					70
06	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					70
07	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					70
08	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6091	2	25	9	N	23					93
09	0		6863	-0-	6863	6863	6863	2			N	-0-					88

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
04	11610	X	8155	-0-	-3455	-0-	8147	2	8	9	Y	7					92
05	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9933	2	39	9	Y	35	70	1			57
06	9210	X	8662	-0-	-548	-0-	8632	2	30	9	Y	27					84
07	9052	X	6590	-0-	-2462	-0-	6573	2	17	9	Y	15	61	1			38
08	9982	X	6132	-0-	-3850	-0-	6129	2	3	9	Y	3					41
09	0		1177	-0-	1177	1177	1177	2			Y	-0-					41

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
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3537	2	3	9	Y	3					25
05	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	2991	2	11	9	Y	10	19	1			16
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3233	2	12	9	Y	11					27
07	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3841	2	9	9	Y	8	19	1			16
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4267	2	2	9	Y	2					18
09	3540	X	1754	-0-	-1786	-0-	1754	2			Y	-0-					18

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	127	1	1722	3	Y	-0-					17
05	9269	X	1121	-0-	-8148	-0-	106	1	1015	3	Y	-0-					17
06	8970	X	619	-0-	-8351	-0-	49	1	548	3	Y	20					37
							22	9									
07	2485	X	482	-0-	-2003	-0-	45	1	437	3	Y	-0-	32	1			5
08	1736	X	503	-0-	-1233	-0-	31	1	455	3	Y	15					20
							17	9									
09	0		4138	-0-	4138	4138	989	1	3149	3	Y	-0-					20

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
04	2040	X	2025	-0-	-15	-0-	2023	2	2	9	Y	2					12
05	2108	X	1449	-0-	-659	-0-	1443	2	6	9	Y	5	9	1			8
06	1920	X	631	-0-	-1289	-0-	629	2	2	9	Y	2					10
07	2108	X	418	-0-	-1690	-0-	417	2	1	9	Y	1	7	1			4
08	2108	X	1014	-0-	-1094	-0-	1014	2			Y	-0-					4
09	2040	X	595	-0-	-1445	-0-	595	2			Y	-0-					4

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
04	6000	X	3469	-0-	-2531	-0-	3466	2	3	9	Y	3					41
05	6200	X	4140	-0-	-2060	-0-	4125	2	15	9	Y	14	31	1			24
06	6000	X	3972	-0-	-2028	-0-	3958	2	14	9	Y	13					37
07	4880	X	1977	-0-	-2903	-0-	1973	2	4	9	Y	4	27	1			14
08	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5685	2	3	9	Y	3					17
*09	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			Y	-0-					17

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
04	2430	X	746	-0-	-1684	-0-	51	1	695	3	Y	-0-					97
05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	494	1	4746	3	Y	-0-					97
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	422	1	4717	3	Y	-0-	76	1			21
07	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	459	1	4460	3	Y	-0-					21
08	5239	X	4147	-0-	-1092	-0-	263	1	3884	3	Y	-0-					21
09	5160	X	3721	-0-	-1439	-0-	889	1	2832	3	Y	-0-					21

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2022 - WELL PLUGGED 7/27/2022

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
04	660	X	275	-0-	-385	-0-	275	2			Y	-0-					5
05	628	X	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	Y	2	4	1			3
06	570	X	281	-0-	-289	-0-	280	2	1	9	Y	1					4
07	279	X	182	-0-	-97	-0-	181	2	1	9	Y	1	3	1			2
08	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					2
09	0		2677	-0-	2677	2677	2677	2			Y	-0-					2

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	1705	-0-	-6155	-0-	1703	2	2	9	Y	2					51
05	8122	X	1389	-0-	-6733	-0-	1383	2	6	9	Y	5	39	1			17
06	7860	X	2779	-0-	-5081	-0-	2769	2	10	9	Y	9					26
07	4402	X	1295	-0-	-3107	-0-	1292	2	3	9	Y	3	19	1			10
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3404	2	1	9	Y	1					11
09	0		1541	-0-	1541	1541	1541	2			Y	-0-					11

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
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	269	1	3648	3	Y	-0-					17
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					17
06	3720	X	670	-0-	-3050	-0-	51	1	575	3	Y	40					57
							44	9									
07	4061	X	49	-0-	-4012	-0-	4	1	41	3	Y	4	34	1			27
							4	9									
08	4061	X	2135	-0-	-1926	-0-	136	1	1999	3	Y	-0-					27
09	3930	X	61	-0-	-3869	-0-	14	1	44	3	Y	3					30
							3	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
04	9930	X	8314	-0-	-1616	-0-	8314	3			Y	-0-					52
05	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	3			Y	-0-					52
06	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8382	3	54	9	Y	49					101
07	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	3			Y	-0-	77	1			24
08	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9269	3			Y	-0-					24
*09	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	3			Y	-0-	8	1			-0-

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
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	42	1	564	3	Y	-0-					26
05	930	N	622	-0-	-308	-0-	59	1	563	3	Y	-0-					26
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	52	1	587	3	Y	68					94
							75	9									
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	54	1	523	3	Y	6	56	1			44
							7	9									
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	42	1	617	3	Y	-0-					44
09	0		571	-0-	571	571	136	1	432	3	Y	3					47
							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
04	6600	X	5200	-0-	-1400	-0-	355	1	4804	3	Y	37					90
							41	9									
05	7099	X	2303	-0-	-4796	-0-	215	1	2066	3	Y	20					110
							22	9									
06	8760	X	2035	-0-	-6725	-0-	164	1	1839	3	Y	29	118	1			21
							32	9									
07	2874	X	2107	-0-	-767	-0-	197	1	1910	3	Y	-0-					21
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	253	1	3734	3	Y	1					22
							1	9									
*09	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	1211	1	3857	3	Y	-0-					22

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
04	9180	X	8520	-0-	-660	-0-	585	1	7922	3	Y	12					30
							13	9									
05	9486	X	7540	-0-	-1946	-0-	710	1	6822	3	Y	7					37
							8	9									
06	8910	X	6681	-0-	-2229	-0-	548	1	6123	3	Y	9	39	1			7
							10	9									
07	8880	X	5867	-0-	-3013	-0-	548	1	5319	3	Y	-0-					7
08	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	549	1	8092	3	Y	-0-					7
09	0		8900	-0-	8900	8900	2127	1	6773	3	Y	-0-					7

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
04	4980	X	4409	-0-	-571	-0-	303	1	4106	3	Y	-0-					113
05	5146	X	4099	-0-	-1047	-0-	386	1	3713	3	Y	-0-					113
06	4740	X	2759	-0-	-1981	-0-	227	1	2532	3	Y	-0-					113
07	4898	X	3344	-0-	-1554	-0-	312	1	3032	3	Y	-0-					113
08	4898	X	4584	-0-	-314	-0-	291	1	4293	3	Y	-0-					113
09	0		3594	-0-	3594	3594	859	1	2735	3	Y	-0-					113

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			Y	-0-					52
05	2697	X	406	-0-	-2291	-0-	406	3			Y	-0-					52
06	2610	X	2285	-0-	-325	-0-	2230	3	55	9	Y	50					102
07	3224	X	1670	-0-	-1554	-0-	1670	3			Y	-0-	77	1			25
08	3224	X	1956	-0-	-1268	-0-	1956	3			Y	-0-					25
09	0		1555	-0-	1555	1555	1555	3			Y	-0-	13	1			-0-

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	566	-0-	-94	-0-	566	2			Y	-0-					5
05	990	X	990	-0-	-0-	-0-	986	2	4	9	Y	4	4	1			5
06	930	X	439	-0-	-491	-0-	438	2	1	9	Y	1					6
07	961	X	713	-0-	-248	-0-	712	2	1	9	Y	1	4	1			3
08	992	X	371	-0-	-621	-0-	371	2			Y	-0-					3
09	960	X	351	-0-	-609	-0-	351	2			Y	-0-					3

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
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
07	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
09	0		2292	-0-	2292	2292	2292	2			N	-0-					-0-

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					141
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					141
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					107
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					107
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	3			Y	-0-					189
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					189
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	646	3	31	9	Y	28	191	1			26
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			Y	-0-					26
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					26
09	0		1298	-0-	1298	1298	1297	3	1	9	Y	1					27

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					87
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					84
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					84
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	112					196
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	1	160	1			37
08	217	X	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-					37
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 291946 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8124 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) //CONT.// 018874
CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					27
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					27
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					27
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					27
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					27
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

04	7470	X	5819	-0-	-1651	-0-	5808	2	11	9	N	10					113
05	7719	X	7141	-0-	-578	-0-	7130	2	11	9	N	10					123
06	7320	X	6524	-0-	-796	-0-	6520	2	4	9	N	4					127
07	7564	X	5329	-0-	-2235	-0-	5317	2	12	9	N	11					138
08	7564	X	5428	-0-	-2136	-0-	5428	2			Y	-0-					138
*09	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7094	2	6	9	Y	5					143

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					75
05	3348	X	3145	-0-	-203	-0-	3145	2			N	-0-					75
06	3360	X	3173	-0-	-187	-0-	3173	2			N	-0-					75
07	3472	X	3033	-0-	-439	-0-	3033	2			N	-0-					75
08	3472	X	3128	-0-	-344	-0-	3128	2			N	-0-					75
09	3240	X	2777	-0-	-463	-0-	2777	2			N	-0-					75

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					103
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					103
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					103
07	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	2			N	-0-					103
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					103
*09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					103

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

04	4680	X	4517	-0-	-163	-0-	4506	2	11	9	N	10					121
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4617	2	11	9	N	10					131
06	4590	X	4414	-0-	-176	-0-	4414	2			N	-0-					131
07	4743	X	4457	-0-	-286	-0-	4457	2			N	-0-					131
08	4743	X	3679	-0-	-1064	-0-	3657	2	22	9	N	20					151
09	4530	X	4352	-0-	-178	-0-	4352	2			N	-0-					151

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

04	2190	N	2175	-0-	-15	-0-	2175	2			N	-0-					45
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1988	2	33	9	N	30					75
06	2220	N	1487	-0-	-733	-0-	1474	2	13	9	N	12					87
07	2263	N	1662	-0-	-601	-0-	1662	2			N	-0-					87
08	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	1745	2			N	-0-					87
*09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					87

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

04	5370	X	4915	-0-	-455	-0-	4915	2			N	-0-					115
05	6510	X	4704	-0-	-1806	-0-	4704	2			N	-0-					115
06	6300	X	5005	-0-	-1295	-0-	5005	2			N	-0-					115
07	6510	X	5247	-0-	-1263	-0-	5247	2			N	-0-					115
08	5084	X	4662	-0-	-422	-0-	4656	2	6	9	N	5					120
09	5010	X	2762	-0-	-2248	-0-	2762	2			N	-0-					120

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1007	-0-	-463	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	949	-0-	-198	-0-	949	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	933	-0-	-87	-0-	933	2			N	-0-					-0-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					80
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					80
06	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2			N	-0-					80
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					80
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					80
09	240	N	58	-0-	-182	-0-	58	2			N	-0-					80

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					43
05	1085	N	995	-0-	-90	-0-	995	2			N	-0-					43
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					43
07	1271	N	999	-0-	-272	-0-	999	2			N	-0-					43
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					43
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					43

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
04	3990	X	3865	-0-	-125	-0-	3865	2			N	-0-					136
05	4030	X	3951	-0-	-79	-0-	3951	2			N	-0-					136
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					136
07	3999	X	3834	-0-	-165	-0-	3834	2			N	-0-					136
08	3999	X	3453	-0-	-546	-0-	3442	2	11	9	N	10					146
09	4080	X	3239	-0-	-841	-0-	3239	2			N	-0-					146

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
04	6420	X	6387	-0-	-33	-0-	6378	2	9	9	N	8					103
05	6014	X	5941	-0-	-73	-0-	5935	2	6	9	N	5					108
06	6900	X	5871	-0-	-1029	-0-	5871	2			N	-0-					108
07	7130	X	6494	-0-	-636	-0-	6484	2	10	9	N	9					117
08	7130	X	6687	-0-	-443	-0-	6681	2	6	9	N	5					122
09	6390	X	5895	-0-	-495	-0-	5892	2	3	9	N	3					125

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
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					52
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					52
06	3000	N	3558	-0-	558	558	3558	2			N	-0-					52
07	1849	N	1291	-0-	-558	-0-	1291	2			N	-0-					52
08	1302	N	13	-0-	-1289	-0-	13	2			Y	-0-					52
09	1350	X	9	-0-	-1341	-0-	9	2			Y	-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
04	4050	X	3746	-0-	-304	-0-	3746	2			N	-0-					59
05	4092	X	3816	-0-	-276	-0-	3816	2			N	-0-					59
06	4050	X	3728	-0-	-322	-0-	3728	2			N	-0-					59
07	4185	X	3944	-0-	-241	-0-	3944	2			N	-0-					59
08	4185	X	3825	-0-	-360	-0-	3825	2			N	-0-					59
09	3750	X	3344	-0-	-406	-0-	3344	2			N	-0-					59

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8012	2	4	9	N	4					157
05	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7937	2	20	9	N	18					175
06	7920	X	7272	-0-	-648	-0-	7259	2	13	9	N	12					187
07	8184	X	7292	-0-	-892	-0-	7283	2	9	9	N	8					195
08	8184	X	7882	-0-	-302	-0-	7863	2	19	9	N	17					212
09	7920	X	7310	-0-	-610	-0-	7303	2	7	9	N	6					218

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					17
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					17
06	900	N	745	-0-	-155	-0-	745	2			Y	-0-					17
07	930	N	655	-0-	-275	-0-	655	2			Y	-0-					17
08	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			Y	-0-					17
*09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					17

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5964	2	9	9	N	8					182
05	6107	X	5746	-0-	-361	-0-	5735	2	11	9	N	10					192
06	6240	X	5613	-0-	-627	-0-	5613	2			N	-0-	172	1			20
07	6448	X	5902	-0-	-546	-0-	5902	2			N	-0-					20
08	6448	X	5847	-0-	-601	-0-	5841	2	6	9	N	5					25
09	5970	X	5550	-0-	-420	-0-	5548	2	2	9	N	2					27

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8598	2	30	9	N	27					87
05	8711	X	8512	-0-	-199	-0-	8492	2	20	9	N	18					105
06	8760	X	7645	-0-	-1115	-0-	7628	2	17	9	N	15					120
07	9052	X	7845	-0-	-1207	-0-	7826	2	19	9	N	17					137
08	9052	X	7900	-0-	-1152	-0-	7872	2	28	9	N	25					162
09	8640	X	7431	-0-	-1209	-0-	7418	2	13	9	N	12					174

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4216	-0-	-854	-0-	4216	2			N	-0-					83
05	5239	X	5136	-0-	-103	-0-	5136	2			N	-0-					83
06	5820	X	4687	-0-	-1133	-0-	4687	2			N	-0-					83
07	6014	X	3408	-0-	-2606	-0-	3408	2			N	-0-					83
08	6014	X	1364	-0-	-4650	-0-	1364	2			N	-0-					83
*09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					83

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3436	-0-	-44	-0-	3436	2			N	-0-					94
05	3596	X	2622	-0-	-974	-0-	2622	2			N	-0-					94
06	2700	X	2107	-0-	-593	-0-	2107	2			N	-0-					94
07	3565	X	1586	-0-	-1979	-0-	1586	2			N	-0-					94
08	3565	X	2042	-0-	-1523	-0-	2042	2			Y	-0-					94
09	3450	X	1994	-0-	-1456	-0-	1994	2			Y	-0-					94

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					63
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					63
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					63
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					63
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					63
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-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
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					123
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					123
06	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					123
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					123
08	2139	N	1875	-0-	-264	-0-	1875	2			N	-0-					123
09	2670	N	1645	-0-	-1025	-0-	1645	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
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					14
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					14
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					14
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					14
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					14
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					14

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					85
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					85
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					85
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					85
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					85
*09	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					85

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	3150	X	2926	-0-	-224	-0-	2926	2			N	-0-					53
05	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	3084	2			N	-0-					53
06	3090	X	2916	-0-	-174	-0-	2916	2			N	-0-					53
07	3193	X	3152	-0-	-41	-0-	3152	2			N	-0-					53
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			Y	-0-					53
*09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			Y	-0-					53

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					33
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					33
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					33
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					33
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					33
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	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
04	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10951	2	22	9	N	20					110
05	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11231	2	11	9	N	10					120
06	11880	X	10702	-0-	-1178	-0-	10694	2	8	9	N	7					127
07	12276	X	11002	-0-	-1274	-0-	10993	2	9	9	N	8					135
08	12276	X	10813	-0-	-1463	-0-	10796	2	17	9	N	15					150
09	10980	X	9827	-0-	-1153	-0-	9825	2	2	9	N	2					152

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

04	6060	X	3236	-0-	-2824	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
05	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
07	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6183	-0-	-79	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5954	-0-	-106	-0-	5954	2			N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					28
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					28
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					28
07	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					28
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					28
09	330	N	9	-0-	-321	-0-	9	2			N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

04	4050	X	3271	-0-	-779	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3402	-0-	-783	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3154	-0-	-686	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3360	-0-	-546	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3095	-0-	-811	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2703	-0-	-597	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

04	4470	X	4211	-0-	-259	-0-	4211	2			N	-0-					104
05	4619	X	4088	-0-	-531	-0-	4088	2			N	-0-					104
06	4470	X	3921	-0-	-549	-0-	3921	2			N	-0-					104
07	4557	X	3984	-0-	-573	-0-	3984	2			N	-0-					104
08	4557	X	4226	-0-	-331	-0-	4226	2			Y	-0-					104
09	4200	X	3643	-0-	-557	-0-	3643	2			Y	-0-					104

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	79	1			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	99	1			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					52
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					52
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					52
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					52
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					52
09	810	N	226	-0-	-584	-0-	226	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2373	N	1877	-0-	-496	-0-	1877	2			N	-0-					150
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					150
06	1830	X	1120	-0-	-710	-0-	1120	2			N	-0-					150
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					150
08	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					150
09	1830	X	1661	-0-	-169	-0-	1661	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					87
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					87
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					87
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					87
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					87
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					87

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1096	-0-	-194	-0-	1096	2			N	-0-					47
05	1271	N	879	-0-	-392	-0-	879	2			N	-0-					47
06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-					47
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					47
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					47
*09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					47

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					38
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					38
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					38
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					38
09	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					118
05	2666	N	2468	-0-	-198	-0-	2468	2			N	-0-					118
06	2520	N	2062	-0-	-458	-0-	2062	2			N	-0-					118
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					118
08	2480	N	2464	-0-	-16	-0-	2464	2			N	-0-					118
*09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					118

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

04	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					20
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					20
06	1140	N	922	-0-	-218	-0-	922	2			N	-0-					20
07	930	N	717	-0-	-213	-0-	717	2			N	-0-					20
08	1240	N	955	-0-	-285	-0-	955	2			N	-0-					20
09	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					20

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

04	1830	N	1660	-0-	-170	-0-	1660	2			N	-0-					57
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					57
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					57
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					57
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					57
09	1830	N	1800	-0-	-30	-0-	1800	2			N	-0-					57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	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

04	2545	N	2251	-0-	-294	-0-	2251	2			N	-0-					137
05	806	N	331	-0-	-475	-0-	331	2			N	-0-					137
06	1710	X	1622	-0-	-88	-0-	1622	2			N	-0-					137
07	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					137
08	1767	X	1457	-0-	-310	-0-	1457	2			N	-0-					137
09	1710	X	1279	-0-	-431	-0-	1279	2			N	-0-					137

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1328	-0-	-472	-0-	1328	2			N	-0-					120
05	1519	N	1327	-0-	-192	-0-	1327	2			N	-0-					120
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					120
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					120
08	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	2			N	-0-					120
09	1530	N	1320	-0-	-210	-0-	1320	2			N	-0-					120

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	128	-0-	-232	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2017	-0-	-323	-0-	2017	2			N	-0-					96
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					96
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					96
07	2077	N	1952	-0-	-125	-0-	1952	2			N	-0-					96
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					96
09	2400	N	2178	-0-	-222	-0-	2178	2			N	-0-					96

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					57
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					57
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	2			N	-0-					57
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					57
08	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2			Y	-0-					57
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2457	-0-	-3	-0-	2457	2			N	-0-					70
05	2976	X	2146	-0-	-830	-0-	2146	2			N	-0-					70
06	2880	X	1454	-0-	-1426	-0-	1454	2			N	-0-					70
07	2976	X	2579	-0-	-397	-0-	2579	2			N	-0-					70
08	2542	X	2090	-0-	-452	-0-	2090	2			N	-0-					70
09	2460	X	2091	-0-	-369	-0-	2091	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
*10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
*11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
*12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
*01	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
*02	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
*03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
*04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
*05	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
*06	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
*07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
*08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
*09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					155
05	2511	N	2060	-0-	-451	-0-	2060	2			N	-0-					155
06	2220	N	1989	-0-	-231	-0-	1989	2			N	-0-					155
07	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	2160	2			N	-0-					155
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					155
*09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	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
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					20
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					20
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					20
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					20
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					20
*09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					20

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2020

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1572	-0-	-468	-0-	293	1	1279	3	Y	-0-					-0-
05	2108	X	1692	-0-	-416	-0-	382	1	1310	3	Y	-0-					-0-
06	1710	X	1493	-0-	-217	-0-	353	1	1140	3	Y	-0-					-0-
07	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	160	1	1810	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	92	1	1451	3	Y	-0-					-0-
09	0		1719	-0-	1719	1719	170	1	1549	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
04	2130	X	730	-0-	-1400	-0-	136	1	594	3	Y	-0-					-0-
05	2201	X	845	-0-	-1356	-0-	191	1	654	3	Y	-0-					-0-
06	1200	X	884	-0-	-316	-0-	209	1	675	3	Y	-0-					-0-
07	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	172	1	1951	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3383	-0-	283	283	201	1	3182	3	Y	-0-					-0-
09	0		1098	-0-	1098	1381	109	1	989	3	Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SANTA FE OPERATING LLC 748158
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					5
05	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			N	-0-					5
06	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	1162	2			N	-0-					5
07	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2			N	-0-					5
08	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			N	-0-					5
09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1134	2			N	-0-					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

04	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			N	-0-					5
05	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2			N	-0-					5
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					5
07	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			N	-0-					5
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					5
09	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1106	2			N	-0-					5

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

04	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	66	1	1453	2	Y	-0-					9
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	70	1	1522	2	Y	-0-					9
06	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	63	1	1384	2	Y	-0-					9
07	1581	N	1324	-0-	-257	-0-	58	1	1266	2	Y	-0-					9
08	1581	N	1338	-0-	-243	-0-	58	1	1280	2	Y	-0-					9
*09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	64	1	1412	2	Y	-0-					9

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	77	1	1660	2	Y	-0-			19
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	79	1	1685	2	Y	-0-			19
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	78	1	1683	2	Y	-0-			19
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	84	1	1787	2	Y	-0-			19
08	1767	N	689	-0-	-1078	-0-	31	1	658	2	Y	-0-			19
09	1770	N	380	-0-	-1390	-0-	17	1	363	2	Y	-0-			19

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2657	-0-	-283	-0-	115	1	2542	2	Y	-0-			13
05	3038	X	2686	-0-	-352	-0-	118	1	2568	2	Y	-0-			13
06	2760	X	2661	-0-	-99	-0-	115	1	2546	2	Y	-0-			13
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	137	1	2963	2	Y	-0-			13
08	2759	X	2208	-0-	-551	-0-	96	1	2112	2	Y	-0-			13
09	2670	X	1925	-0-	-745	-0-	83	1	1842	2	Y	-0-			13

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1350	-0-	-360	-0-	59	1	1291	2	Y	-0-			9
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	78	1	1698	2	Y	-0-			9
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	75	1	1645	2	Y	-0-			9
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	79	1	1715	2	Y	-0-			9
08	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	65	1	1423	2	Y	-0-			9
09	1710	N	1554	-0-	-156	-0-	67	1	1487	2	Y	-0-			9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	780	N	779	-0-	-1	-0-	34	1	745	2	Y	-0-			19
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	827	2	Y	-0-			19
06	780	N	642	-0-	-138	-0-	28	1	614	2	Y	-0-			19
07	806	N	524	-0-	-282	-0-	24	1	500	2	Y	-0-			19
08	868	N	640	-0-	-228	-0-	28	1	612	2	Y	-0-			19
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	2	Y	-0-			19

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	270	N	133	-0-	-137	-0-	6	1	127	2	Y	-0-			19
05	217	N	95	-0-	-122	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			19
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	5	1	113	2	Y	-0-			19
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-			19
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-			19
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-			19

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	164	1	1477	2	N	-0-			22
05	1147	N	592	-0-	-555	-0-	63	1	529	2	N	-0-			22
06	150	N	13	-0-	-137	-0-	2	1	11	2	N	-0-			22
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	315	1	1496	2	N	-0-			22
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	159	1	694	2	N	-0-			22
*09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	161	1	566	2	N	-0-			22

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	240	1	5296	2	Y	-0-					32
05	6386	X	5435	-0-	-951	-0-	238	1	5197	2	Y	-0-					32
06	6180	X	5127	-0-	-1053	-0-	222	1	4905	2	Y	-0-					32
07	6386	X	4799	-0-	-1587	-0-	212	1	4587	2	Y	-0-					32
08	5735	X	3837	-0-	-1898	-0-	166	1	3671	2	Y	-0-					32
09	5550	X	1762	-0-	-3788	-0-	76	1	1686	2	Y	-0-					32

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	164	1	3626	2	Y	-0-					19
05	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	255	1	5580	2	Y	-0-					19
06	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	224	1	4930	2	Y	-0-					19
07	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	264	1	5728	2	Y	-0-					19
08	5053	X	3893	-0-	-1160	-0-	169	1	3724	2	Y	-0-					19
09	4890	X	1664	-0-	-3226	-0-	72	1	1592	2	Y	-0-					19

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2558	-0-	-292	-0-	255	1	2303	2	N	-0-					28
05	2945	X	2499	-0-	-446	-0-	267	1	2232	2	N	-0-					28
06	2580	X	2520	-0-	-60	-0-	359	1	2161	2	N	-0-					28
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	486	1	2309	2	N	-0-					28
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	531	1	2324	2	N	-0-					28
*09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	639	1	2249	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	206	1	4545	2	Y	-0-					26
05	5363	X	4526	-0-	-837	-0-	198	1	4328	2	Y	-0-					26
06	5190	X	4370	-0-	-820	-0-	190	1	4180	2	Y	-0-					26
07	5363	X	4287	-0-	-1076	-0-	189	1	4098	2	Y	-0-					26
08	4898	X	3009	-0-	-1889	-0-	131	1	2878	2	Y	-0-					26
09	4740	X	1956	-0-	-2784	-0-	85	1	1871	2	Y	-0-					26

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2364	-0-	-426	-0-	236	1	2128	2	N	-0-					73
05	2728	X	2320	-0-	-408	-0-	248	1	2072	2	N	-0-					73
06	2460	X	2268	-0-	-192	-0-	323	1	1945	2	N	-0-					73
07	2449	X	2071	-0-	-378	-0-	360	1	1711	2	N	-0-					73
08	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	465	1	2035	2	N	-0-					73
*09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	560	1	1969	2	N	-0-					73

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	5643	-0-	-147	-0-	245	1	5398	2	Y	-0-					19
05	6882	X	5761	-0-	-1121	-0-	252	1	5509	2	Y	-0-					19
06	6660	X	4934	-0-	-1726	-0-	214	1	4720	2	Y	-0-					19
07	6882	X	5285	-0-	-1597	-0-	233	1	5052	2	Y	-0-					19
08	6076	X	3723	-0-	-2353	-0-	162	1	3561	2	Y	-0-					19
09	5640	X	2380	-0-	-3260	-0-	103	1	2277	2	Y	-0-					19

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3894	-0-	-186	-0-	388	1	3506	2	N	-0-					40
05	4216	X	3778	-0-	-438	-0-	404	1	3374	2	N	-0-					40
06	3960	X	3887	-0-	-73	-0-	553	1	3334	2	N	-0-					40
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	721	1	3426	2	N	-0-					40
08	4092	X	4010	-0-	-82	-0-	746	1	3264	2	N	-0-					40
*09	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	931	1	3276	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
04	3420	X	2805	-0-	-615	-0-	124	1	2681	2	Y	-0-					19
05	3100	X	2856	-0-	-244	-0-	128	1	2728	2	Y	-0-					19
06	2850	X	2778	-0-	-72	-0-	123	1	2655	2	Y	-0-					19
07	2945	X	2782	-0-	-163	-0-	125	1	2657	2	Y	-0-					19
08	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	125	1	2696	2	Y	-0-					19
09	2820	X	2686	-0-	-134	-0-	119	1	2567	2	Y	-0-					19

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	166	1	3657	2	Y	-0-					19
05	4464	X	3718	-0-	-746	-0-	163	1	3555	2	Y	-0-					19
06	4320	X	3315	-0-	-1005	-0-	144	1	3171	2	Y	-0-					19
07	4464	X	3562	-0-	-902	-0-	157	1	3405	2	Y	-0-					19
08	3937	X	2073	-0-	-1864	-0-	90	1	1983	2	Y	-0-					19
09	3810	X	1196	-0-	-2614	-0-	52	1	1144	2	Y	-0-					19

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3297	-0-	-843	-0-	146	1	3151	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3395	-0-	-511	-0-	152	1	3243	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3430	-0-	-140	-0-	152	1	3278	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3439	-0-	-157	-0-	155	1	3284	2	N	-0-					-0-
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	159	1	3424	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3282	-0-	-138	-0-	145	1	3137	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2022

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
04	3060	X	2787	-0-	-273	-0-	123	1	2664	2	Y	-0-			19
05	3162	X	2882	-0-	-280	-0-	129	1	2753	2	Y	-0-			19
06	2880	X	2845	-0-	-35	-0-	126	1	2719	2	Y	-0-			19
07	2914	X	2831	-0-	-83	-0-	127	1	2704	2	Y	-0-			19
08	2914	X	2909	-0-	-5	-0-	129	1	2780	2	Y	-0-			19
09	2850	X	2685	-0-	-165	-0-	119	1	2566	2	Y	-0-			19

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	4080	X	2452	-0-	-1628	-0-	106	1	2346	2	Y	-0-			22
05	4216	X	3815	-0-	-401	-0-	167	1	3648	2	Y	-0-			22
06	4080	X	3826	-0-	-254	-0-	166	1	3660	2	Y	-0-			22
07	4061	X	2514	-0-	-1547	-0-	111	1	2403	2	Y	-0-			22
08	4061	X	1867	-0-	-2194	-0-	81	1	1786	2	Y	-0-			22
09	3840	X	1623	-0-	-2217	-0-	70	1	1553	2	Y	-0-			22

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	204	1	1838	2	N	-0-			67
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	219	1	1828	2	N	-0-			67
06	2100	N	1056	-0-	-1044	-0-	150	1	906	2	N	-0-			67
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	394	1	1870	2	N	-0-			67
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	416	1	1822	2	N	-0-			67
*09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	515	1	1810	2	N	-0-			67

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

04	4740	X	3612	-0-	-1128	-0-	360	1	3252	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	3335	-0-	-1377	-0-	357	1	2978	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	3925	-0-	-215	-0-	559	1	3366	2	N	-0-			-0-
07	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	835	1	3968	2	N	-0-			-0-
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	837	1	3667	2	N	-0-			-0-
*09	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	1028	1	3615	2	N	-0-			-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

04	8010	X	7000	-0-	-1010	-0-	310	1	6690	2	N	-0-			102
05	7719	X	7105	-0-	-614	-0-	317	1	6788	2	N	-0-			102
06	7140	X	7048	-0-	-92	-0-	312	1	6736	2	N	-0-			102
07	7316	X	7018	-0-	-298	-0-	316	1	6702	2	N	-0-			102
08	7316	X	7133	-0-	-183	-0-	316	1	6817	2	N	-0-			102
09	7050	X	6697	-0-	-353	-0-	296	1	6401	2	N	-0-			102

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC 786697
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980		4663	-0-	-317	-0-	4663	2			N	-0-					132
05	5146		6366	-0-	1220	1220	6366	2			N	-0-					132
06	4980		5406	-0-	426	1646	5370	2	36	9	N	33					165
07	4805	#	1687	-0-	-3118	-0-	1673	2	14	9	N	13	139	1	1	8	38
08	5146	#	3354	-0-	-1792	-0-	3354	2			N	-0-					38
09	0		6529	-0-	6529	6529	6529	2			N	-0-					38

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	0		33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					-0-

SMITH A WELL #: 2 RRCID -> 283537 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					137
05	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					137
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					137
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					137
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					137
09	0		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					137

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	99	1	273	3	N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	104	1	280	3	N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	107	1	272	3	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	108	1	283	3	N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	125	1	319	3	N	-0-					-0-
09	0		292	-0-	292	292	82	1	210	3	N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 292507 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 5714 - 5750

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KJ ENERGY, LLC 469901
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-

DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					52
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					52
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					52
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					52
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					52
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					52

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					32
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2544	2	2	9	N	2					34
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					34
07	3069	N	1937	-0-	-1132	-0-	1937	2			N	-0-					34
08	2542	N	536	-0-	-2006	-0-	536	2			N	-0-					34
09	1920	N	40	-0-	-1880	-0-	39	2	1	9	N	1					35

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
04	3000	N	2975	-0-	-25	70	2867	2	108	9	N	98	131	1			17
05	3007	N	2762	-0-	-245	-0-	2754	2	8	9	N	7					24
06	2910	X	666	-0-	-2244	-0-	666	2			N	-0-					24
07	3007	X	655	-0-	-2352	-0-	648	2	7	9	N	6					30
08	3007	X	426	-0-	-2581	-0-	426	2			N	-0-					30
09	2910	X	190	-0-	-2720	-0-	190	2			N	-0-					30

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-					10
05	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					10
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					10
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					10
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					10
09	210	N	88	-0-	-122	-0-	88	2			N	-0-					10

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					42
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					42
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					42
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					42
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					42
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					30
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					30
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	3	6	9	N	5					35
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					35
08	217	N	53	-0-	-164	-0-	51	3	2	9	N	2					37
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					37

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	1440	N	1181	-0-	-259	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	808	-0-	-618	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	7512	-0-	4512	11082	7511	2	1	9	N	1	1	8			140
05	3100	N	4988	-0-	1888	12970	4969	2	19	9	N	17					157
06	16789	X	3819	-0-	-12970	-0-	3816	2	3	9	N	3					160
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2951	2	4	9	N	4					164
08	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					164
*09	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					164

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	4977	-0-	-843	-0-	362	1	4615	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	4861	-0-	-781	-0-	323	1	4538	2	Y	-0-					-0-
06	5430	X	4894	-0-	-536	-0-	330	1	4564	2	Y	-0-					-0-
07	5518	X	4635	-0-	-883	-0-	343	1	4292	2	Y	-0-					-0-
08	5363	X	4446	-0-	-917	-0-	305	1	4141	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4809	-0-	-171	-0-	327	1	4482	2	Y	-0-					-0-

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC //CONT.// 665596
HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					86
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					86
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					86
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					86
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					86
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2020

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467

RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-					17
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					17
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1					18
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					18
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					18
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					18

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2022

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
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	Y	1					19
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	35	3	11	9	Y	10	13	1			16
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	26	3	3	9	Y	3	13	1			6
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	17	3	4	9	Y	4					10
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	3	1	9	Y	1	6	1			5
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	292	-0-	-188	-0-	218	3	74	9	Y	67					229
05	496	X	319	-0-	-177	-0-	190	3	129	9	Y	117	161	1			185
06	318	X	318	-0-	-0-	-0-	201	3	117	9	Y	106	154	1			137
07	414	X	414	-0-	-0-	-0-	282	3	132	9	Y	120					257
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	199	3	85	9	Y	77	158	1			176
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					176

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					12
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1597	3	3	9	N	3					15
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1606	3	3	9	N	3					18
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1608	3	1	9	N	1					19
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					19
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					19

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8061	-0-	4961	4961	8061	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	8211	-0-	5211	10172	8211	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7869	-0-	4769	14941	7859	2	10	9	N	9					9
08	22040	X	7099	-0-	-14941	-0-	7099	2			N	-0-					9
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					9

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2889	3	9	9	Y	8					91
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3574	3	18	9	Y	16					107
06	3000	N	3506	-0-	506	506	3484	3	22	9	Y	20					127
07	3100	N	3242	-0-	142	648	3219	3	23	9	Y	21	106	1			42
08	3596	X	2785	-0-	-811	-0-	2774	3	11	9	Y	10					52
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					52

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
04	10050	X	8540	-0-	-1510	-0-	8509	3	31	9	Y	28					196
05	10385	X	8484	-0-	-1901	-0-	8459	3	25	9	Y	23					219
06	10050	X	7402	-0-	-2648	-0-	7388	3	14	9	Y	13					232
07	10230	X	6561	-0-	-3669	-0-	6494	3	59	4	Y	7	124	1			115
							8	9									
08	9393	X	7034	-0-	-2359	-0-	7034	3			Y	-0-					115
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					115

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	3000	X	2558	-0-	-442	-0-	2558	3			Y	-0-					5
05	3100	X	2527	-0-	-573	-0-	2527	3			Y	-0-					5
06	2820	X	2589	-0-	-231	-0-	2589	3			Y	-0-					5
07	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	2712	3			Y	-0-	4	1			1
08	2728	X	2652	-0-	-76	-0-	2652	3			Y	-0-					1
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	450	N	304	-0-	-146	-0-	304	3			Y	-0-					56
05	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	3			Y	-0-					56
06	420	N	141	-0-	-279	-0-	141	3			Y	-0-					56
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			Y	-0-	30	1			26
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			Y	-0-					26
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
04	1080	N	878	-0-	-202	-0-	875	3	3	9	Y	3					45
05	1116	N	744	-0-	-372	-0-	738	3	6	9	Y	5					50
06	1140	N	951	-0-	-189	-0-	943	3	8	9	Y	7					57
07	899	N	898	-0-	-1	-0-	891	3	7	9	Y	6	47	1			16
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1006	3	3	9	Y	3					19
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	5400	X	4952	-0-	-448	-0-	4944	3	8	9	Y	7					64
05	5580	X	5292	-0-	-288	-0-	5283	3	9	9	Y	8					72
06	5250	X	5065	-0-	-185	-0-	5065	3			Y	-0-					72
07	5425	X	5155	-0-	-270	-0-	5133	3	22	9	Y	20					92
08	5208	X	4457	-0-	-751	-0-	4424	3	33	9	Y	30					122
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					122

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	14B2	EXT	23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	15	-0-	15	38	14	3	1	9	Y	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					1
07	38	X	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					1
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

04	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			Y	-0-					7
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			Y	-0-					7
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			Y	-0-					7
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			Y	-0-					7
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			Y	-0-					7
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					7

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					54
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					54
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					54
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					54
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					54
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					54

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					63
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4153	2	19	9	N	17					80
06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3957	2	8	9	N	7					87
07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4400	2	9	9	N	8					95
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4588	2	6	9	N	5					100
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					100

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					39
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1759	3	1	9	Y	1					40
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					40
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1260	3	1	9	Y	1					41
08	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1584	3	3	9	Y	3					44
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					44

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2107	2	24	9	N	22					151
05	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1537	2	30	9	N	27					178
06	1290	X	1184	-0-	-106	-0-	1156	2	28	9	N	25					203
07	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1512	2	14	9	N	13					216
08	1333	X	1115	-0-	-218	-0-	1089	2	26	9	N	24					240
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					240

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
04	3150	X	1520	-0-	-1630	-0-	1520	3			Y	-0-					40
05	3255	X	2629	-0-	-626	-0-	2629	3			Y	-0-					40
06	2670	X	2093	-0-	-577	-0-	2093	3			Y	-0-					40
07	2697	X	1295	-0-	-1402	-0-	1255	3	40	4	Y	-0-					40
08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			Y	-0-					40
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					40

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2930	-0-	-580	-0-	2927	3	3	9	N	3					183
05	3627	X	2809	-0-	-818	-0-	2799	3	10	9	N	9					192
06	3510	X	2598	-0-	-912	-0-	2592	3	6	9	N	5					197
07	3441	X	2760	-0-	-681	-0-	2760	3			N	-0-					197
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3471	3	12	9	N	11					208
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					208

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
09	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
04	1500	N	1360	-0-		-140	-0-	1360	3			Y	-0-					13
05	1581	N	1449	-0-		-132	-0-	1448	3	1	9	Y	1	11	1			3
06	1350	N	1232	-0-		-118	-0-	1232	3			Y	-0-					3
07	1777	N	1777	-0-		-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					3
08	2387	N	2387	-0-		-0-	-0-	2387	3			Y	-0-					3
09	1230	N	NO RPT	-0-		-1230	-0-					Y	NO RPT					3

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					68

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-		-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-		-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-		-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3302	-0-		-448	-0-	3301	3	1	9	Y	1					39
05	3875	X	3470	-0-		-405	-0-	3469	3	1	9	Y	1					40
06	3540	X	3347	-0-		-193	-0-	3347	3			Y	-0-					40
07	3770	X	3770	-0-		-0-	-0-	3769	3	1	9	Y	1					41
08	DLQ	G-10	3800	-0-		3800	3800	3797	3	3	9	Y	3					44
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-	3800					Y	NO RPT					44

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	X	1198	-0-	-1172	-0-	1176	3	22	9	Y	20					197
05	2604	X	1871	-0-	-733	-0-	1826	3	45	9	Y	41	166	1			72
06	2520	X	1502	-0-	-1018	-0-	1496	3	6	9	Y	5					77
07	2604	X	1898	-0-	-706	-0-	1881	3	17	9	Y	15					92
08	1860	N	1618	-0-	-242	-0-	1596	3	22	9	Y	20					112
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					112

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					146
05	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					146
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2788	3	1	9	N	1					147
07	2666	N	2582	-0-	-84	-0-	2552	3	10	4	N	18					165
							20	9									
08	3038	N	2586	-0-	-452	-0-	2586	3			N	-0-					165
09	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					165

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	76	-0-	76	76	76	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	33	-0-	33	109	33	3			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	109					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1681	-0-	1681	1681	1681	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1029	-0-	1029	2710	1029	3			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	706	-0-	706	3416	706	3			Y	-0-					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3416					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
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					5
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					5
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					5

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					28
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					28
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					28
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					28
08	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	2270	2			N	-0-					28
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					28

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			Y	-0-					36
05	5983	X	5859	-0-	-124	-0-	5859	3			Y	-0-					36
06	5790	X	5696	-0-	-94	-0-	5695	3	1	9	Y	1					37
07	5983	X	5826	-0-	-157	-0-	5826	3			Y	-0-					37
08	5673	X	5360	-0-	-313	-0-	5359	3	1	9	Y	1					38
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					38

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
04	390	N	290	-0-	-100	-0-	80	1	209	2	Y	1					15
							1	9									
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	91	1	236	2	Y	2					17
							2	9									
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	163	1	766	2	Y	-0-					17
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	172	1	880	2	Y	-0-					17
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	82	1	458	2	Y	1					18
							1	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		565	-0-	565	565	565	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		66	-0-	66	631	66	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		113	-0-	113	744	113	3			Y	-0-					-0-
08	808	N	64	-0-	-744	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		39	-0-	39	129	39	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		79	-0-	79	208	79	3			Y	-0-					-0-
06	256	X	48	-0-	-208	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					15
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			Y	-0-					15
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					15
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					15
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					15
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					15

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					11
05	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	3			Y	-0-					11
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	3			Y	-0-					11
07	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	3			Y	-0-					11
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					11
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					11

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					33
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					33
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					33
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					33
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					33
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					33

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	4140	X	3481	-0-	-659	-0-	3479	3	2	9	N	2			137
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-			137
06	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			N	-0-			137
07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4565	3	6	9	N	5			142
08	4278	X	4194	-0-	-84	-0-	4188	3	6	9	N	5			147
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT			147

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

04	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-			72
05	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	3			N	-0-			72
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			72
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			72
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			72
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			72

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	970	1	2530	2	Y	9					92
							10	9									
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	959	1	2504	2	Y	15					107
							17	9									
06	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	887	1	4168	2	Y	3					110
							3	9									
07	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	885	1	4534	2	Y	3					113
							3	9									
08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	758	1	4234	2	Y	5					118
							6	9									
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					118

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	3378	-0-	-1482	-0-	3375	3	3	9	N	3	179	1			79
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					79
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					79
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					79
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					79
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					79

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-					156
05	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					156
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					156
07	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			N	-0-					156
08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	3			N	-0-					156
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					156

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
04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-					37
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					37
06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			N	-0-					37
07	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	3			N	-0-					37
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					37
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					37

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					27
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					27
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					27
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					27
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					27
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					27

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 6468 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1002	2	68	9	N	62	172	1			163
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	981	2	19	9	N	17					180
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	702	2	6	9	N	5					185
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					185
08	651	N	64	-0-	-587	-0-	64	2			N	-0-					185
09	630	N	21	-0-	-609	-0-	21	2			N	-0-					185

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
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	17	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	17	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	16	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	19	1	228	2	Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					-0-
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	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
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	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
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	22	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	281	-0-	-91	-0-	20	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	306	-0-	-97	-0-	21	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	19	1	262	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
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	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
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	423	2	Y	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	32	1	453	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	32	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	37	1	456	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	32	1	437	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	31	1	420	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
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	21	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	2	Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	22	1	306	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
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	64	1	811	2	Y	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	58	1	812	2	Y	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	54	1	745	2	Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	62	1	783	2	Y	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	60	1	815	2	Y	-0-					-0-
*09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	57	1	786	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		773	-0-	773	2183	56	1	717	2	Y	-0-					-0-
05	3047	X	864	-0-	-2183	-0-	58	1	806	2	Y	-0-					-0-
06	844	X	844	-0-	-0-	-0-	57	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	58	1	728	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	731	-0-	-137	-0-	50	1	681	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	688	-0-	-152	-0-	46	1	642	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

04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	X	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

04	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	111	1	1414	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	102	1	1438	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	98	1	1347	2	Y	-0-					-0-
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	118	1	1474	2	Y	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	109	1	1476	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	97	1	1325	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	92	1	1167	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	82	1	1158	2	Y	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	92	1	1265	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	105	1	1319	2	Y	3					3
							3	9									
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	91	1	1228	2	Y	3					6
							3	9									
09	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	91	1	1248	2	Y	-0-	5	1			1

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-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

04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	125	1	1594	2	Y	-0-					-0-
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	144	1	2029	2	Y	-0-					-0-
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	123	1	1704	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	125	1	1565	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1452	-0-	-718	-0-	100	1	1352	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1369	-0-	-461	-0-	93	1	1276	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

04	7380	X	7048	-0-	-332	-0-	512	1	6536	2	Y	-0-					-0-
05	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	513	1	7219	2	Y	-0-					-0-
06	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	479	1	6631	2	Y	-0-					-0-
07	7285	X	7118	-0-	-167	-0-	527	1	6591	2	Y	-0-					-0-
08	7719	X	7088	-0-	-631	-0-	485	1	6603	2	Y	-0-					-0-
09	7470	X	6654	-0-	-816	-0-	452	1	6202	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	232	1	2957	2	Y	-0-					-0-
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	206	1	2896	2	Y	-0-					-0-
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	210	1	2909	2	Y	-0-					-0-
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	272	1	3399	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2575	-0-	-711	-0-	176	1	2399	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2311	-0-	-869	-0-	157	1	2150	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	196	1	2497	2	Y	-0-					-0-
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	187	1	2633	2	Y	-0-					-0-
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	193	1	2667	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3106	-0-	6	6	230	1	2876	2	Y	-0-					-0-
08	3144	X	3138	-0-	-6	-0-	215	1	2923	2	Y	-0-					-0-
*09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	202	1	2785	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3181	-0-	-509	-0-	231	1	2947	2	Y	3					3
							3	9									
05	3751	X	3284	-0-	-467	-0-	218	1	3066	2	Y	-0-					3
06	3630	X	3460	-0-	-170	-0-	233	1	3225	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	272	1	3397	2	Y	4					4
							4	9									
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	239	1	3241	2	Y	4					8
							4	9									
09	3450	X	3443	-0-	-7	-0-	233	1	3208	2	Y	2	10	1			-0-
							2	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7101 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	7053	-0-	-897	-0-	512	1	6541	2	Y	-0-					-0-
05	8215	X	5977	-0-	-2238	-0-	397	1	5580	2	Y	-0-					-0-
06	7950	X	6232	-0-	-1718	-0-	420	1	5812	2	Y	-0-					-0-
07	7564	X	4988	-0-	-2576	-0-	369	1	4619	2	Y	-0-					-0-
08	7502	X	4223	-0-	-3279	-0-	289	1	3934	2	Y	-0-					-0-
09	7050	X	5054	-0-	-1996	-0-	343	1	4711	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	19	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	2	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-					-0-
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2048	-0-	-22	-0-	147	1	1883	2	Y	16					34
							18	9									
05	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	135	1	1898	2	Y	-0-					34
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	130	1	1797	2	Y	-0-	18	1			16
07	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	147	1	1839	2	Y	15					31
							17	9									
08	2046	N	1726	-0-	-320	-0-	117	1	1592	2	Y	15					46
							17	9									
*09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	130	1	1794	2	Y	-0-	34	1			12

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690	X	9607	-0-	-83	-0-	699	1	8908	2	Y	-0-					-0-
05	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	669	1	9421	2	Y	-0-					-0-
06	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	659	1	9125	2	Y	-0-					-0-
07	9920	X	9619	-0-	-301	-0-	712	1	8907	2	Y	-0-					-0-
08	10075	X	9329	-0-	-746	-0-	639	1	8690	2	Y	-0-					-0-
09	9780	X	9495	-0-	-285	-0-	644	1	8844	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	376	1	4798	2	Y	-0-					-0-
05	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	399	1	5621	2	Y	-0-					-0-
06	5130	X	4917	-0-	-213	-0-	331	1	4586	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4827	-0-	-505	-0-	357	1	4470	2	Y	-0-					-0-
08	6014	X	5530	-0-	-484	-0-	379	1	5151	2	Y	-0-					-0-
*09	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	395	1	5428	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6866 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	65	1	885	2	Y	-0-					-0-
*09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	69	1	939	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
04	3000	N	8104	-0-	5104	19256	584	1	7457	2	Y	57					57
							63	9									
05	26702	X	7446	-0-	-19256	-0-	494	1	6952	2	Y	-0-					57
06	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	483	1	6685	2	Y	32	62	1			27
							35	9									
07	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	604	1	7562	2	Y	51					78
							56	9									
08	10137	X	7444	-0-	-2693	-0-	506	1	6882	2	Y	51					129
							56	9									
09	8100	X	6797	-0-	-1303	-0-	461	1	6336	2	Y	-0-	30	1			99

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4647	-0-	-93	-0-	338	1	4309	2	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4704	-0-	-163	-0-	312	1	4392	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4374	-0-	-276	-0-	295	1	4079	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4586	-0-	-219	-0-	340	1	4246	2	Y	-0-					-0-
08	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	336	1	4580	2	Y	-0-					-0-
*09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	317	1	4356	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	58	1	733	2	Y	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	54	1	762	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	769	-0-	-11	-0-	52	1	717	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	691	-0-	-115	-0-	51	1	640	2	Y	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	56	1	763	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	53	1	725	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

04	3840	X	2228	-0-	-1612	-0-	162	1	2066	2	Y	-0-					-0-
05	33932	X	33932	-0-	-0-	-0-	2250	1	31682	2	Y	-0-					-0-
06	34687	X	34687	-0-	-0-	-0-	2336	1	32323	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
07	26666	X	26666	-0-	-0-	-0-	1972	1	24671	2	Y	21					21
							23	9									
08	33945	X	18509	-0-	-15436	-0-	1266	1	17220	2	Y	21					42
							23	9									
09	34680	X	22203	-0-	-12477	-0-	1506	1	20688	2	Y	8	50	1			-0-
							9	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 6545

04	6930	X	2489	-0-	-4441	-0-	181	1	2308	2	Y	-0-					-0-
05	7161	X	1847	-0-	-5314	-0-	123	1	1724	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	1576	-0-	-1664	-0-	106	1	1466	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3348	X	833	-0-	-2515	-0-	62	1	768	2	Y	3					3
							3	9									
*08	2325	X	1961	-0-	-364	-0-	134	1	1827	2	Y	-0-					3
09	2250	X	1863	-0-	-387	-0-	126	1	1734	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

04	8790	X	8501	-0-	-289	-0-	618	1	7883	2	Y	-0-					-0-
05	9083	X	8794	-0-	-289	-0-	583	1	8211	2	Y	-0-					-0-
06	8730	X	8395	-0-	-335	-0-	566	1	7829	2	Y	-0-					-0-
07	8773	X	8716	-0-	-57	-0-	645	1	8071	2	Y	-0-					-0-
08	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	623	1	8470	2	Y	-0-					-0-
09	8520	X	7826	-0-	-694	-0-	531	1	7295	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	213	1	2721	2	Y	-0-					-0-
05	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	198	1	2783	2	Y	-0-					-0-
06	2970	N	2754	-0-	-216	-0-	186	1	2568	2	Y	-0-					-0-
07	3038	N	2841	-0-	-197	-0-	210	1	2631	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2189	-0-	-880	-0-	150	1	2039	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2360	-0-	-580	-0-	160	1	2200	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	5	1	79	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

04	90	N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	280	1	3567	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3920	-0-	-48	-0-	260	1	3660	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3673	-0-	-167	-0-	248	1	3421	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3968	X	3624	-0-	-344	-0-	268	1	3353	2	Y	3					3
							3	9									
08	4030	X	4000	-0-	-30	-0-	274	1	3723	2	Y	3					6
							3	9									
*09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	265	1	3635	2	Y	-0-	6	1			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586

04	9180	X	8768	-0-	-412	-0-	636	1	8110	2	Y	20					20
							22	9									
05	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	628	1	8856	2	Y	-0-					20
06	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	591	1	8178	2	Y	4	24	1			-0-
							4	9									
07	9052	X	8900	-0-	-152	-0-	657	1	8218	2	Y	23					23
							25	9									
08	9517	X	7921	-0-	-1596	-0-	541	1	7359	2	Y	19					42
							21	9									
09	9180	X	7262	-0-	-1918	-0-	492	1	6766	2	Y	4	8	1			38
							4	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18810	X	4297	-0-	-14513	-0-	312	1	3985	2	Y	-0-					-0-
05	19437	X	4463	-0-	-14974	-0-	295	1	4168	2	Y	-0-					-0-
06	10560	X	3534	-0-	-7026	-0-	238	1	3288	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	6696	X	2563	-0-	-4133	-0-	189	1	2374	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	2734	-0-	-1792	-0-	187	1	2547	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	2733	-0-	-1587	-0-	185	1	2548	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6709 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8340	X	6304	-0-	-2036	-0-	458	1	5846	2	Y	-0-					-0-
05	7316	X	6179	-0-	-1137	-0-	410	1	5769	2	Y	-0-					-0-
06	7080	X	6223	-0-	-857	-0-	419	1	5804	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	5947	-0-	-1369	-0-	440	1	5507	2	Y	-0-					-0-
08	6758	X	6352	-0-	-406	-0-	435	1	5917	2	Y	-0-					-0-
09	6300	X	5132	-0-	-1168	-0-	348	1	4784	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 4936 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	354	1	4525	2	Y	-0-					-0-
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	326	1	4590	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4486	-0-	-194	-0-	302	1	4173	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	4836	X	3983	-0-	-853	-0-	295	1	3686	2	Y	2					2
							2	9									
08	5053	X	3638	-0-	-1415	-0-	249	1	3387	2	Y	2					4
							2	9									
09	4890	X	1641	-0-	-3249	-0-	112	1	1529	2	Y	-0-	2	1			2

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	485	1	6187	2	Y	-0-					-0-
05	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	461	1	6484	2	Y	-0-					-0-
06	6750	X	6084	-0-	-666	-0-	410	1	5674	2	Y	-0-					-0-
07	6975	X	5535	-0-	-1440	-0-	409	1	5126	2	Y	-0-					-0-
08	6975	X	5778	-0-	-1197	-0-	396	1	5382	2	Y	-0-					-0-
09	6720	X	5584	-0-	-1136	-0-	379	1	5205	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					77
05	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			Y	-0-					77
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					77
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					77
08	DLQ G-10		881	-0-	881	881	881	2			Y	-0-					77
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	881					Y	NO RPT					77

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818
FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		880	-0-	880	880	880	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	880					Y	NO RPT					-0-

RED ROCKET VENTURES, LLC 697121
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC//CONT.// 765601
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450 N	384	-0-	-66	-0-	384	3			Y	-0-					15
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					15
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	472	3	1	9	Y	1					16
07	403 N	187	-0-	-216	-0-	187	3			Y	-0-					16
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					16
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					16

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	1950	X	1377	-0-	-573	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
05	2015	X	1405	-0-	-610	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
06	1500	X	1284	-0-	-216	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
07	1457	X	1399	-0-	-58	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	248	-0-	-412	-0-	236	3	12	9	Y	11	23	1			8
05	682	X	624	-0-	-58	-0-	602	3	22	9	Y	20	11	1			17
06	870	X	184	-0-	-686	-0-	180	3	4	9	Y	4	19	1			2
07	899	X	258	-0-	-641	-0-	246	3	12	9	Y	11	5	1			8
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1376	3	19	9	Y	17	10	1			15
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	88	-0-	-632	-0-	88	3			N	-0-					53
05	124	X	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					53
06	240	X	94	-0-	-146	-0-	94	3			N	-0-					53
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					53
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					53
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					53

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	794	2	28	9	N	25					140
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	504	2	6	9	N	5					145
06	720 N	635	-0-	-85	-0-	635	2			N	-0-					145
07	837 N	610	-0-	-227	-0-	610	2			N	-0-					145
08	496 N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					145
09	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					145

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, LO.) 46602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 286891 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6069 - 6090

04	1950 N	1847	-0-	-103	-0-	134	1	1707	2	Y	5							5
						6	9											
05	2015 N	1881	-0-	-134	-0-	124	1	1757	2	Y	-0-							5
06	1890 N	1775	-0-	-115	-0-	120	1	1649	2	Y	5	10	1					-0-
						6	9											
07	1891 N	1819	-0-	-72	-0-	134	1	1679	2	Y	5							5
						6	9											
08	1891 N	1807	-0-	-84	-0-	124	1	1677	2	Y	5							10
						6	9											
09	1770 N	1668	-0-	-102	-0-	113	1	1555	2	Y	-0-	5	1					5

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MES CENTER, LLC 100138
DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISTRICT SWD WELL #: 3 RRCID -> 286213 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3790 - 4070

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					80
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					80
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					80
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1					81
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					81
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					81

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	2	N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	14	1	409	2	N	-0-					-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	13	1	289	2	N	-0-					-0-
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	11	1	259	2	N	-0-					-0-
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	10	1	274	2	N	-0-					-0-
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	11	1	254	2	N	-0-					-0-

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	70	1	208	3	Y	-0-					15
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	76	1	224	3	Y	-0-					15
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	74	1	219	3	Y	10	15	1			10
							11	9									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	88	1	262	3	Y	-0-					10
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	90	1	258	3	Y	-0-					10
09	0		349	-0-	349	349	87	1	247	3	Y	14	17	1			7
							15	9									

KARNACK (5240 HILL) 48132 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 284908 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5473 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	2273	-0-	-2107	-0-	2273	2			N	-0-					113
05	4526	X	2622	-0-	-1904	-0-	2622	2			N	-0-					113
06	4380	X	758	-0-	-3622	-0-	758	2			N	-0-					113
07	3813	X	732	-0-	-3081	-0-	732	2			N	-0-					113
08	3813	X	558	-0-	-3255	-0-	558	2			N	-0-					113
09	0		535	-0-	535	535	535	2			N	-0-					113

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					67
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					67
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					67
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					67
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1949	2	7	9	N	6					73
09	0		1959	-0-	1959	1959	1959	2			N	-0-					73

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
06	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
07	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
08	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
*09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					126
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					126
06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					126
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					126
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					126
09	0		4650	-0-	4650	4650	4650	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
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					57
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					57
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					57
07	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					57
08	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	3529	2			N	-0-					57
09	0		3219	-0-	3219	3219	3219	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
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					39
05	3100	N	3405	-0-	305	305	3405	2			N	-0-					39
06	2518	N	2213	-0-	-305	-0-	2213	2			N	-0-					39
07	1922	N	1521	-0-	-401	-0-	1521	2			N	-0-					39
08	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					39
09	0		1244	-0-	1244	1244	1234	2	10	9	N	9					48

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3750	X	3367	-0-	-383	-0-	248	1	3119	2	N	-0-					89
05	3875	X	3188	-0-	-687	-0-	197	1	2991	2	N	-0-					89
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	286	1	3689	2	N	-0-					89
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	318	1	3217	2	N	14	86	1			17
							15	9									
08	3472	X	2357	-0-	-1115	-0-	212	1	2145	2	N	-0-					17
09	3990	X	1908	-0-	-2082	-0-	165	1	1743	2	N	-0-					17

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
04	3990	X	2914	-0-	-1076	-0-	231	1	2683	2	N	-0-					100
05	4123	X	2869	-0-	-1254	-0-	193	1	2664	2	N	11					111
							12	9									
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	278	1	3426	2	N	-0-					111
07	3007	X	2034	-0-	-973	-0-	226	1	1808	2	N	-0-	76	1			35
08	3007	X	2589	-0-	-418	-0-	270	1	2319	2	N	-0-					35
09	3690	X	2870	-0-	-820	-0-	280	1	2590	2	N	-0-					35

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
04	2970	X	2601	-0-	-369	-0-	144	1	2457	2	N	-0-					88
05	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	251	1	4211	2	N	-0-					88
06	2970	X	712	-0-	-2258	-0-	40	1	672	2	N	-0-					88
07	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	345	1	6095	2	N	2					90
							2	9									
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	184	1	3026	2	N	-0-					90
09	2970	X	830	-0-	-2140	-0-	49	1	781	2	N	-0-					90

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	162	1	3390	2	N	-0-					169
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	140	1	2785	2	N	2					171
							2	9									
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	178	1	3496	2	N	-0-					171
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	148	1	3101	2	N	-0-					171
08	2759	X	2605	-0-	-154	-0-	114	1	2489	2	N	2					173
							2	9									
09	2670	X	2320	-0-	-350	-0-	107	1	2211	2	N	2					175
							2	9									

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

04	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	116	1	1982	2	N	-0-					103
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	119	1	2001	2	N	-0-					103
06	1560	N	1340	-0-	-220	-0-	75	1	1265	2	N	-0-					103
07	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	165	1	2916	2	N	-0-					103
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	139	1	2279	2	N	-0-					103
*09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	82	1	1304	2	N	-0-					103

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

04	5460	X	5289	-0-	-171	-0-	294	1	4995	2	N	-0-					36
05	5642	X	5359	-0-	-283	-0-	302	1	5057	2	N	-0-					36
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	303	1	5135	2	N	3					39
							3	9									
07	5549	X	5373	-0-	-176	-0-	288	1	5081	2	N	4					43
							4	9									
08	5549	X	5478	-0-	-71	-0-	314	1	5161	2	N	3					46
							3	9									
09	5430	X	5250	-0-	-180	-0-	310	1	4937	2	N	3					49
							3	9									

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

04	4020	X	3531	-0-	-489	-0-	196	1	3335	2	N	-0-					160
05	4154	X	3600	-0-	-554	-0-	201	1	3373	2	N	24	172	1			12
							26	9									
06	3990	X	3587	-0-	-403	-0-	200	1	3387	2	N	-0-					12
07	4123	X	3313	-0-	-810	-0-	177	1	3134	2	N	2					14
							2	9									
08	4030	X	3887	-0-	-143	-0-	223	1	3661	2	N	3					17
							3	9									
*09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	231	1	3677	2	N	3					20
							3	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
04	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	116	1	2428	2	N	3					81
							3	9									
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	125	1	2472	2	N	3					84
							3	9									
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	124	1	2417	2	N	-0-					84
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	130	1	2722	2	N	2					86
							2	9									
08	2480	X	2365	-0-	-115	-0-	104	1	2261	2	N	-0-					86
*09	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	114	1	2365	2	N	2					88
							2	9									

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2344	-0-	-236	-0-	130	1	2211	2	N	3					28
							3	9									
05	2387	N	1945	-0-	-442	-0-	110	1	1835	2	N	-0-					28
06	2640	N	2289	-0-	-351	-0-	128	1	2161	2	N	-0-					28
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	136	1	2406	2	N	7					35
							8	9									
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	136	1	2226	2	N	3					38
							3	9									
*09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	156	1	2477	2	N	-0-					38

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
04	2400	N	1770	-0-	-630	-0-	98	1	1672	2	N	-0-					143
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	153	1	2561	2	N	-0-					143
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	140	1	2371	2	N	-0-					143
07	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	85	1	1507	2	N	4					147
							4	9									
08	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	163	1	2656	2	N	3					150
							3	9									
*09	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	173	1	2746	2	N	-0-					150

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
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	195	1	3321	2	N	-0-					45
05	3596	X	3538	-0-	-58	-0-	199	1	3339	2	N	-0-					45
06	3690	X	3627	-0-	-63	-0-	202	1	3423	2	N	2					47
							2	9									
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	205	1	3614	2	N	3					50
							3	9									
08	3813	X	3212	-0-	-601	-0-	184	1	3026	2	N	2					52
							2	9									
09	3630	X	3080	-0-	-550	-0-	182	1	2898	2	N	-0-					52

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
04	3450	X	3329	-0-	-121	-0-	185	1	3144	2	N	-0-					29
05	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	193	1	3232	2	N	-0-					29
06	3660	X	3298	-0-	-362	-0-	184	1	3114	2	N	-0-					29
07	3782	X	3229	-0-	-553	-0-	173	1	3050	2	N	5					34
							6	9									
08	3782	X	3364	-0-	-418	-0-	193	1	3171	2	N	-0-					34
09	3330	X	2958	-0-	-372	-0-	176	1	2782	2	N	-0-					34

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
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	225	1	3829	2	N	3					27
							3	9									
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	214	1	3591	2	N	-0-					27
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	201	1	3399	2	N	-0-					27
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	182	1	3217	2	N	-0-					27
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	201	1	3294	2	N	-0-					27
*09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	199	1	3170	2	N	2					29
							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
04	3480	X	2909	-0-	-571	-0-	133	1	2770	2	N	5					49
							6	9									
05	3317	X	2350	-0-	-967	-0-	113	1	2237	2	N	-0-					49
06	3210	X	2080	-0-	-1130	-0-	101	1	1979	2	N	-0-					49
07	3317	X	2470	-0-	-847	-0-	113	1	2357	2	N	-0-					49
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	151	1	3284	2	N	-0-					49
*09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	158	1	3268	2	N	2					51
							2	9									

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	80	1	1668	2	N	-0-					153
05	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	110	1	2178	2	N	-0-					153
06	2220	N	2074	-0-	-146	-0-	101	1	1973	2	N	-0-					153
07	1798	N	1390	-0-	-408	-0-	63	1	1327	2	N	-0-					153
08	2294	N	2085	-0-	-209	-0-	91	1	1994	2	N	-0-					153
09	2070	N	320	-0-	-1750	-0-	15	1	305	2	N	-0-					153

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	109	1	1863	2	N	-0-					115
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	102	1	1705	2	N	-0-					115
06	2010	N	1549	-0-	-461	-0-	86	1	1463	2	N	-0-					115
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	113	1	2002	2	N	4					119
							4	9									
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	113	1	1847	2	N	-0-					119
09	1560	N	1411	-0-	-149	-0-	84	1	1327	2	N	-0-					119

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
04	7080	X	6402	-0-	-678	-0-	354	1	6026	2	N	20	175	1			20
							22	9									
05	7316	X	7064	-0-	-252	-0-	398	1	6666	2	N	-0-					20
06	7080	X	6186	-0-	-894	-0-	344	1	5835	2	N	6					26
							7	9									
07	6975	X	5653	-0-	-1322	-0-	303	1	5350	2	N	-0-					26
08	7068	X	6224	-0-	-844	-0-	357	1	5867	2	N	-0-					26
09	6840	X	6060	-0-	-780	-0-	358	1	5698	2	N	4					30
							4	9									

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	144	1	2445	2	N	-0-					59
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	162	1	2708	2	N	-0-					59
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	184	1	3121	2	N	-0-					59
07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	158	1	2789	2	N	-0-					59
08	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	171	1	2792	2	N	-0-					59
*09	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	139	1	2213	2	N	-0-					59

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

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
04	5550	X	5465	-0-	-85	-0-	303	1	5159	2	N	3					75
							3	9									
05	5797	X	5703	-0-	-94	-0-	321	1	5382	2	N	-0-					75
06	5610	X	3438	-0-	-2172	-0-	191	1	3244	2	N	3					78
							3	9									
07	5797	X	3368	-0-	-2429	-0-	180	1	3188	2	N	-0-					78
08	5704	X	4178	-0-	-1526	-0-	240	1	3938	2	N	-0-					78
09	5520	X	3171	-0-	-2349	-0-	188	1	2983	2	N	-0-					78

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
04	2940	X	2516	-0-	-424	-0-	115	1	2401	2	N	-0-					73
05	3038	X	2439	-0-	-599	-0-	116	1	2323	2	N	-0-					73
06	2910	X	1724	-0-	-1186	-0-	84	1	1640	2	N	-0-					73
07	2852	X	2842	-0-	-10	-0-	130	1	2712	2	N	-0-					73
08	2604	X	2534	-0-	-70	-0-	111	1	2423	2	N	-0-					73
*09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	127	1	2597	2	N	-0-					73

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
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	196	1	3333	2	N	10					125
							11	9									
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	184	1	3087	2	N	5					130
							6	9									
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	153	1	2601	2	N	2					132
							2	9									
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	164	1	2897	2	N	-0-					132
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	172	1	2828	2	N	-0-					132
*09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	161	1	2553	2	N	-0-					132

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
04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	336	1	5720	2	N	-0-					38
05	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	370	1	6196	2	N	-0-					38
06	6960	X	6946	-0-	-14	-0-	387	1	6559	2	N	-0-					38
07	7192	X	6477	-0-	-715	-0-	346	1	6120	2	N	10					48
							11	9									
08	7192	X	6926	-0-	-266	-0-	398	1	6528	2	N	-0-					48
09	6960	X	5219	-0-	-1741	-0-	309	1	4910	2	N	-0-					48

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
04	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	320	1	5453	2	N	5					90
							6	9									
05	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	371	1	6209	2	N	3					93
							3	9									
06	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	386	1	6541	2	N	-0-					93
07	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	378	1	6680	2	N	20					113
							22	9									
08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	411	1	6747	2	N	-0-					113
*09	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	355	1	5636	2	N	-0-					113

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
04	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	61	1	1036	2	N	-0-					74
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	79	1	1320	2	N	-0-					74
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	67	1	1132	2	N	-0-					74
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	62	1	1102	2	N	-0-					74
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	71	1	1159	2	N	-0-					74
09	1170	N	883	-0-	-287	-0-	52	1	831	2	N	-0-					74

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	355	1	6035	2	N	27	158	1			10
							30	9									
05	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	357	1	5974	2	N	-0-					10
06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	346	1	5871	2	N	-0-					10
07	6386	X	5821	-0-	-565	-0-	313	1	5508	2	N	-0-					10
08	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	368	1	6034	2	N	-0-					10
09	6180	X	5786	-0-	-394	-0-	342	1	5438	2	N	5					15
							6	9									

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3539	-0-	-361	-0-	196	1	3343	2	N	-0-					110
05	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	215	1	3606	2	N	-0-					110
06	3900	X	3268	-0-	-632	-0-	182	1	3086	2	N	-0-					110
07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	246	1	4342	2	N	-0-					110
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	225	1	3692	2	N	-0-					110
*09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	232	1	3692	2	N	-0-					110

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	181	1	3077	2	N	-0-					110
05	3224	X	2710	-0-	-514	-0-	153	1	2557	2	N	-0-					110
06	3120	X	2776	-0-	-344	-0-	155	1	2621	2	N	-0-					110
07	3379	X	2586	-0-	-793	-0-	139	1	2447	2	N	-0-					110
08	3379	X	2932	-0-	-447	-0-	168	1	2764	2	N	-0-					110
09	3270	X	2929	-0-	-341	-0-	173	1	2756	2	N	-0-					110

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	997	-0-	-143	-0-	55	1	942	2	N	-0-					66
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	64	1	1065	2	N	-0-					66
06	1140	N	431	-0-	-709	-0-	24	1	407	2	N	-0-					66
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	82	1	1448	2	N	-0-					66
08	1116	N	951	-0-	-165	-0-	55	1	896	2	N	-0-					66
*09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	67	1	1071	2	N	-0-					66

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3099	-0-	99	435	172	1	2927	2	N	-0-					131
05	3100	N	3628	-0-	528	963	205	1	3423	2	N	-0-					131
06	4877	X	3914	-0-	-963	-0-	218	1	3696	2	N	-0-					131
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	199	1	3499	2	N	-0-					131
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	193	1	3172	2	N	-0-					131
09	2550	X	2357	-0-	-193	-0-	139	1	2218	2	N	-0-					131

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					54
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-					54
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	-0-					54
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					54
08	186	N	41	-0-	-145	-0-	2	1	39	2	N	-0-					54
09	180	N	81	-0-	-99	-0-	5	1	76	2	N	-0-					54

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	110	1	865	2	Y	-0-					50
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	74	1	583	2	Y	-0-					50
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					50
07	1023	N	157	-0-	-866	-0-	20	1	137	2	Y	-0-					50
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	95	1	672	2	Y	-0-					50
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	133	1	870	2	Y	-0-					50

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	4			N	-0-					130
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-					130
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	4			N	-0-					130
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					130
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					130
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					130

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	154 2	1 9	2616	2	N	2					43
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	158	1	2653	2	N	-0-					43
06	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	140 3	1 9	2371	2	N	3					46
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	167	1	2952	2	N	-0-					46
08	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	167	1	2739	2	N	-0-					46
*09	3000	N	3003	-0-	3	3	178	1	2825	2	N	-0-					46

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	236	1	2922	2	Y	-0-					10
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	226	1	2846	2	Y	6					16
							7	9									
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	213	1	2751	2	Y	-0-					16
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	261	1	3117	2	Y	-0-	13	1			3
08	3162	X	3069	-0-	-93	-0-	212	1	2857	2	Y	-0-					3
09	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	234	1	2713	2	Y	-0-					3

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	338	1	3915	2	N	-0-					69
05	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	338	1	4115	2	N	-0-					69
06	4200	X	4154	-0-	-46	-0-	311	1	3843	2	N	-0-					69
07	4402	X	3594	-0-	-808	-0-	301	1	3289	2	N	4	56	1			17
							4	9									
08	4464	X	3011	-0-	-1453	-0-	223	1	2788	2	N	-0-					17
09	4320	X	3401	-0-	-919	-0-	286	1	3115	2	N	-0-					17

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	4320	X	4081	-0-	-239	-0-	986	1	3095	2	N	-0-					180
05	4464	X	4001	-0-	-463	-0-	1010	1	2982	2	N	8	166	1			22
							9	9									
06	4320	X	4032	-0-	-288	-0-	1077	1	2949	2	N	5					27
							6	9									
07	4464	X	3899	-0-	-565	-0-	1090	1	2809	2	N	-0-					27
08	4278	X	3494	-0-	-784	-0-	843	1	2651	2	N	-0-					27
09	4080	X	3858	-0-	-222	-0-	1077	1	2781	2	N	-0-					27

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	67	1	795	2	N	-0-					52
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	69	1	834	2	N	6					58
							7	9									
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	77	1	936	2	N	5					63
							6	9									
07	899	N	412	-0-	-487	-0-	34	1	374	2	N	4	52	1			15
							4	9									
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	85	1	1073	2	N	-0-					15
09	870	N	809	-0-	-61	-0-	67	1	742	2	N	-0-					15

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	4612	-0-	-2258	-0-	362	1	4250	2	Y	-0-					81
05	6014	X	5673	-0-	-341	-0-	426	1	5227	2	Y	18					99
							20	9									
06	6420	X	5848	-0-	-572	-0-	446	1	5402	2	Y	-0-					99
07	6634	X	3502	-0-	-3132	-0-	287	1	3215	2	Y	-0-	91	1			8
08	6634	X	5912	-0-	-722	-0-	429	1	5483	2	Y	-0-					8
09	5850	X	3992	-0-	-1858	-0-	330	1	3662	2	Y	-0-					8

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	105	1	1254	2	Y	-0-					11
05	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	104	1	1265	2	Y	-0-	11	1			-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	103	1	1252	2	Y	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	119	1	1323	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	678	-0-	-686	-0-	54	1	624	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	102	1	1152	2	Y	1					1
							1	9									

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	3863	-0-	-1147	-0-	308	1	3555	2	Y	-0-					42
05	5177	X	4122	-0-	-1055	-0-	315	1	3797	2	Y	9					51
							10	9									
06	5010	X	4144	-0-	-866	-0-	316	1	3828	2	Y	-0-					51
07	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	366	1	4022	2	Y	1	47	1			5
							1	9									
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	316	1	3970	2	Y	-0-					5
*09	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	368	1	3953	2	Y	-0-					5

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
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	258	1	3100	2	N	-0-					130
05	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	268	1	3323	2	N	15					145
							17	9									
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	304	1	3839	2	N	-0-					145
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	335	1	3744	2	N	2	133	1			14
							2	9									
08	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	306	1	3746	2	N	-0-					14
*09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	335	1	3690	2	N	-0-					14

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	439	1	3739	2	N	-0-					38
05	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	364	1	2768	2	N	-0-					38
06	3210	X	1408	-0-	-1802	-0-	196	1	1212	2	N	-0-					38
07	3317	X	1560	-0-	-1757	-0-	217	1	1343	2	N	-0-					38
08	3317	X	1123	-0-	-2194	-0-	149	1	974	2	N	-0-					38
09	3210	X	1649	-0-	-1561	-0-	219	1	1430	2	N	-0-					38

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3728	-0-	-532	-0-	282	1	3446	2	Y	-0-					6
05	4402	X	4379	-0-	-23	-0-	321	1	4030	2	Y	25					31
							28	9									
06	3900	X	3545	-0-	-355	-0-	261	1	3284	2	Y	-0-					31
07	3937	X	3569	-0-	-368	-0-	283	1	3285	2	Y	1	20	1			12
							1	9									
08	4371	X	3555	-0-	-816	-0-	263	1	3292	2	Y	-0-					12
09	4230	X	3673	-0-	-557	-0-	298	1	3375	2	Y	-0-					12

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 291617 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 13015 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

04	3630	X	3459	-0-	-171	-0-	3451	3	8	9	N	7	153	1			53
05	3689	X	3485	-0-	-204	-0-	3479	3	6	9	N	5					58
06	3450	X	3321	-0-	-129	-0-	3308	3	13	9	N	12					70
07	3565	X	1756	-0-	-1809	-0-	1715	3	35	4	N	5					75
							6	9									
08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4393	3	15	9	N	14					89
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					89

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

04	4740	X	4610	-0-	-130	-0-	4585	3	25	9	N	23	170	1			28
05	4898	X	4635	-0-	-263	-0-	4623	3	12	9	N	11					39
06	4740	X	4585	-0-	-155	-0-	4567	3	18	9	N	16					55
07	4774	X	4705	-0-	-69	-0-	4690	3	15	9	N	14					69
08	4774	X	4677	-0-	-97	-0-	4671	3	6	9	N	5					74
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					74

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

04	900	N	751	-0-	-149	-0-	743	3	8	9	N	7					187
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	819	3	2	9	N	2	161	1			28
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	3			N	-0-					28
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					28
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					28
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					28

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

04	4110	X	3988	-0-	-122	-0-	3982	3	6	9	N	5	97	1			42
05	4247	X	4108	-0-	-139	-0-	4090	3	18	9	N	16					58
06	3900	X	3873	-0-	-27	-0-	3865	3	8	9	N	7					65
07	4123	X	3876	-0-	-247	-0-	3852	3	24	9	N	22					87
08	4123	X	3944	-0-	-179	-0-	3927	3	17	9	N	15					102
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					102

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

04	8700	X	8416	-0-	-284	-0-	8358	3	58	9	N	53	114	1			63
05	8835	X	8540	-0-	-295	-0-	8481	3	59	9	N	54					117
06	8430	X	8253	-0-	-177	-0-	8198	3	55	9	N	50					167
07	8711	X	8557	-0-	-154	-0-	8488	3	10	4	N	54					221
							59	9									
08	8711	X	8437	-0-	-274	-0-	8382	3	55	9	N	50	164	1			107
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					107

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	4200	X	4058	-0-	-142	-0-	4052	3	6	9	N	5					67
05	4340	X	4089	-0-	-251	-0-	4076	3	13	9	N	12					79
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3821	3	7	9	N	6					85
07	4185	X	4041	-0-	-144	-0-	4031	3	10	9	N	9					94
08	4185	X	3960	-0-	-225	-0-	3951	3	9	9	N	8					102
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					102

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
04	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			N	-0-					92
05	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-					92
06	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	3			N	-0-					92
07	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6116	3	9	9	N	8					100
08	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			N	-0-					100
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					100

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
04	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	291	1	7122	3	N	36	59	1			127
							40	9									
05	7688	X	7503	-0-	-185	-0-	303	1	7164	3	N	33					160
							36	9									
06	7440	X	7110	-0-	-330	-0-	294	1	6784	3	N	29					189
							32	9									
07	7688	X	7283	-0-	-405	-0-	302	1	6958	3	N	21	160	1			50
							23	9									
08	7688	X	7051	-0-	-637	-0-	303	1	6713	3	N	32					82
							35	9									
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					82

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
04	8010	X	7734	-0-	-276	-0-	301	1	7378	3	N	50	158	1			38
							55	9									
05	8246	X	7836	-0-	-410	-0-	317	1	7475	3	N	40					78
							44	9									
06	7830	X	7431	-0-	-399	-0-	306	1	7084	3	N	37					115
							41	9									
07	7998	X	7592	-0-	-406	-0-	314	1	7237	3	N	37					152
							41	9									
08	7998	X	7368	-0-	-630	-0-	317	1	7018	3	N	30					182
							33	9									
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					182

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
04	9360	X	9142	-0-	-218	-0-	9121	3	21	9	N	19					134
05	9486	X	9291	-0-	-195	-0-	9274	3	17	9	N	15					149
06	9180	X	8909	-0-	-271	-0-	8895	3	14	9	N	13					162
07	9486	X	9159	-0-	-327	-0-	9145	3	14	9	N	13					175
08	9455	X	9065	-0-	-390	-0-	9057	3	8	9	N	7	40	1			142
09	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT					142

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	652	-0-	-158	-0-	652	2			N	-0-					80
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	728	2	47	9	N	43					123
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					123
07	682	N	471	-0-	-211	-0-	471	2			N	-0-					123
08	775	N	488	-0-	-287	-0-	488	2			N	-0-					123
09	720	N	434	-0-	-286	-0-	434	2			N	-0-					123

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					52
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					52
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					52
07	558	N	300	-0-	-258	-0-	300	2			N	-0-					52
08	558	N	278	-0-	-280	-0-	278	2			N	-0-					52
09	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					52

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					23
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					23
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					23
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					23
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					23
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					23

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					95
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					95
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					95
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					95
08	1240	N	934	-0-	-306	-0-	934	2			N	-0-					95
09	0		1396	-0-	1396	1396	1396	2			N	-0-					95

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

04	7380	X	6863	-0-	-517	-0-	6762	3	101	9	Y	92	97	1			52
05	7626	X	7091	-0-	-535	-0-	6975	3	116	9	Y	105	98	1			59
06	7230	X	7119	-0-	-111	-0-	7013	3	106	9	Y	96	98	1			57
07	7471	X	7194	-0-	-277	-0-	7091	3	103	9	Y	94	98	1			53
08	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7067	3	107	9	Y	97	46	1			104
09	0		10205	-0-	10205	10205	10107	3	98	9	Y	89	98	1			95

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

04	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10726	3	67	9	Y	61	65	1			34
05	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	11063	3	78	9	Y	71	66	1			39
06	11520	X	10317	-0-	-1203	-0-	10247	3	70	9	Y	64	65	1			38
07	11904	X	10430	-0-	-1474	-0-	10362	3	68	9	Y	62	65	1			35
08	11904	X	10399	-0-	-1505	-0-	10327	3	72	9	Y	65	31	1			69
*09	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13127	3	65	9	Y	59	65	1			63

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

04	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5681	3	94	9	N	85					252
05	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6067	3	91	9	N	83	172	1			163
06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5413	3	114	9	N	104					267
07	5239	X	5178	-0-	-61	-0-	5084	3	94	9	N	85	167	1			185
08	5239	X	4183	-0-	-1056	-0-	4147	3	36	9	N	33	175	1			43
09	0		5817	-0-	5817	5817	5655	3	162	9	N	147	170	1			20

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

04	2910	X	2321	-0-	-589	-0-	2131	3	190	9	N	173	179	1			177
05	2759	X	2753	-0-	-6	-0-	2546	3	207	9	N	188	170	1			195
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3218	3	209	9	N	190	178	1			207
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	2890	3	171	9	N	155	175	1			187
08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2766	3	162	9	N	147	174	1			160
09	3420	X	3078	-0-	-342	-0-	2888	3	190	9	N	173	177	1			156

COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

04	3000	N	7415	-0-	4415	4415	7415	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1883	-0-	-1217	3198	1883	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	759	-0-	-2241	957	759	2			N	-0-					-0-
07	3744	X	2787	-0-	-957	-0-	2743	2	44	9	N	40					40
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2572	2	22	9	N	20					60
*09	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1953	2	22	9	N	20					80

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2540	2	14	9	N	13	2	1			128
05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2756	2	14	9	N	13					141
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2692	2	6	9	N	5					146
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					146
08	3100	N	3587	-0-	487	487	3587	2			N	-0-					146
*09	1680	N	1193	-0-	-487	-0-	1193	2			N	-0-					146

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

04	4560	X	4497	-0-	-63	-0-	1050	1	3401	2	N	42	14	8			140
							46	9									
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	1140	1	3810	2	N	54	20	8			174
							59	9									
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	1084	1	3615	2	N	17	17	8			174
							19	9									
07	4712	X	4668	-0-	-44	-0-	1112	1	3494	2	N	56	176	1			54
							62	9									
08	5022	X	4680	-0-	-342	-0-	1099	1	3513	2	N	62	32	8			84
							68	9									
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					84

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	58	1	679	2	Y	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	69	1	788	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	269	-0-	-181	-0-	21	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	226	-0-	-239	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	167	-0-	-298	-0-	14	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	179	-0-	-91	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	107	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	43	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	110	-0-	-820	-0-	18	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	94	1	741	2	Y	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	83	1	750	2	Y	-0-					-0-
*09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	181	1	1933	2	Y	-0-					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	64	1	733	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	468	-0-	-132	-0-	37	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	415	-0-	-112	-0-	41	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	573	-0-	-47	-0-	49	1	524	2	Y	-0-					-0-
*09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	45	1	538	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	518	1	1181	2	Y	5	1	8			5
							6	9									
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	647	1	1369	2	Y	11	10	8			6
							12	9									
06	1560	N	1213	-0-	-347	-0-	304	1	908	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	625	1	1964	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
08	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	425	1	1497	2	Y	8	8	8			6
							9	9									
*09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	519	1	1705	2	Y	7	5	8			8
							8	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	77	1	907	2	Y	1					1
							1	9									
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	97	1	1114	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
06	810	N	622	-0-	-188	-0-	49	1	573	2	Y	-0-					1
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	247	1	2259	2	Y	-0-					1
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	167	1	1771	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
*09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	178	1	2110	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	307	2	Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	72	1	657	2	Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	61	1	649	2	Y	-0-					-0-
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	52	1	617	2	Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

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
04	1770	N	1333	-0-		-437	-0-	105	1	1227	2	Y	1					5
								1	9									
05	1767	N	1764	-0-		-3	-0-	141	1	1621	2	Y	2	1	8			6
								2	9									
06	2010	N	911	-0-		-1099	-0-	72	1	839	2	Y	-0-					6
07	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	135	1	1232	2	Y	-0-					6
08	1767	N	1052	-0-		-715	-0-	91	1	960	2	Y	1	1	8			6
								1	9									
*09	1621	N	1621	-0-		-0-	-0-	126	1	1494	2	Y	1	1	8			6
								1	9									

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

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
04	995	N	995	-0-		-0-	-0-	78	1	915	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
05	1856	N	1856	-0-		-0-	-0-	147	1	1690	2	Y	17	17	8			-0-
								19	9									
06	1080	N	972	-0-		-108	-0-	76	1	894	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
07	1023	N	921	-0-		-102	-0-	91	1	829	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1116	N	644	-0-		-472	-0-	54	1	571	2	Y	17	17	8			-0-
								19	9									
*09	1033	N	1033	-0-		-0-	-0-	80	1	943	2	Y	9	9	8			-0-
								10	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. GAS	(I) 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	3060	X	2326	-0-		-734	-0-	462	1	1860	2	Y	4	2	8			3
								4	9									
05	3162	X	2282	-0-		-880	-0-	498	1	1761	2	Y	21	20	8			4
								23	9									
06	3060	X	2730	-0-		-330	-0-	519	1	2209	2	Y	2	2	8			4
								2	9									
07	3162	X	2703	-0-		-459	-0-	659	1	2043	2	Y	1	1	8			4
								1	9									
08	3162	X	774	-0-		-2388	-0-	320	1	432	2	Y	20	20	8			4
								22	9									
09	2730	X	1775	-0-		-955	-0-	477	1	1285	2	Y	12	10	8			6
								13	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. GAS	(I) 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	3703	X	3703	-0-		-0-	-0-	663	1	3038	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
05	4291	X	4291	-0-		-0-	-0-	792	1	3479	2	Y	18	18	8			-0-
								20	9									
06	2700	X	1781	-0-		-919	-0-	402	1	1377	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
07	4257	X	4257	-0-		-0-	-0-	824	1	3432	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	3885	X	3885	-0-		-0-	-0-	618	1	3250	2	Y	15	15	8			-0-
								17	9									
*09	4547	X	4547	-0-		-0-	-0-	746	1	3791	2	Y	9	9	8			-0-
								10	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	93	1	1085	2	Y	1					1
							1	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	103	1	1179	2	Y	3	2	8			2
							3	9									
06	1290	N	828	-0-	-462	-0-	65	1	763	2	Y	-0-					2
07	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	99	1	902	2	Y	-0-					2
08	1271	N	990	-0-	-281	-0-	85	1	903	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
*09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	85	1	1009	2	Y	1	1	8			2
							1	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
04	3000	N	5810	-0-	2810	2810	456	1	5337	2	Y	15	10	8			7
							17	9									
05	3100	N	1642	-0-	-1458	1352	124	1	1424	2	Y	85	84	8			8
							94	9									
06	2802	N	1450	-0-	-1352	-0-	113	1	1322	2	Y	14	14	8			8
							15	9									
07	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	756	1	6902	2	Y	5	4	8			9
							6	9									
08	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	672	1	7114	2	Y	83	83	8			9
							91	9									
*09	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	730	1	8651	2	Y	45	42	8			12
							50	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	167	1	1956	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	186	1	2130	2	Y	9	8	8			3
							10	9									
06	1500	N	950	-0-	-550	-0-	75	1	874	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1922	N	1330	-0-	-592	-0-	131	1	1199	2	Y	-0-					3
08	1922	N	1079	-0-	-843	-0-	92	1	979	2	Y	7	7	8			3
							8	9									
*09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	154	1	1820	2	Y	5	4	8			4
							6	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	173	1	2031	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	201	1	2299	2	Y	9	8	8			2
							10	9									
06	1200	N	1079	-0-	-121	-0-	85	1	993	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	151	1	1375	2	Y	-0-					2
08	1674	N	1333	-0-	-341	-0-	114	1	1210	2	Y	8	8	8			2
							9	9									
*09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	174	1	2062	2	Y	4	4	8			2
							4	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA) 52002 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285543 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 6857 - 6887

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A 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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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, 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
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. "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
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	2	N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	329	1	51	2	N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	329	1	51	2	N	-0-					-0-
09	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	56	1	425	2	N	-0-					70
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					70
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					70
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1235	1	194	2	N	-0-					70
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1235	1	194	2	N	-0-					70
09	450	N	270	-0-	-180	-0-	270	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
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	29	1	226	2	N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	279	N	29	-0-	-250	-0-	25	1	4	2	N	-0-					-0-
08	279	N	29	-0-	-250	-0-	25	1	4	2	N	-0-					-0-
09	540	N	360	-0-	-180	-0-	360	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	52	1	402	2	N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	654	1	103	2	N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	654	1	103	2	N	-0-					-0-
09	480	N	125	-0-	-355	-0-	125	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	73	1	560	2	N	-0-					105
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	624	2	4	9	N	4	4	8			105
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2337	2	7	9	N	6	1	8			110
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	519	1	81	2	N	4					114
							4	9									
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	519	1	81	2	N	-0-					114
09	630	N	160	-0-	-470	-0-	160	2			N	-0-					114

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-					8
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					8
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					8
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					8

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	1946	2	263	9	N	239	199	1			91
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1962	2	1	9	N	1					92
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1999	2	20	9	N	18					110
07	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	1929	2	113	9	N	103	148	1			65
*08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1589	2	172	9	N	156	149	1			72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2319	2	2	9	N	2	103	1			100
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2338	2	89	9	N	81	137	1			44
06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2381	2	141	9	N	128					172
07	2387	N	2342	-0-	-45	-0-	2298	2	44	9	N	40					212
*08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					212
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					88
05	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	1			N	-0-					88
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					88
07	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	1			N	-0-					88
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	1			N	-0-					88
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	1			N	-0-					213
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	1			N	-0-					213
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					213
07	3782	X	1387	-0-	-2395	-0-	1387	1			N	-0-					213
*08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	1			N	-0-					213
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					213

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	1			N	-0-					135
05	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	1			N	-0-					135
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					135
07	1147	N	826	-0-	-321	-0-	826	1			N	-0-					135
*08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	1			N	-0-					135
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

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
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					88
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-					88
06	3000	N	4136	-0-	1136	1136	4136	1			N	-0-					88
07	1136	N	-0-	-0-	-1136	-0-					N	-0-					88
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	1			N	-0-					88
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	1			N	-0-					250
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	1			N	-0-					250
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	1			N	-0-					250
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					250
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					187
05	775	N	603	-0-	-172	-0-	603	1			N	-0-					187
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					187
07	1116	N	495	-0-	-621	-0-	495	1			N	-0-					187
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	1			N	-0-					187
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	198	-0-	-72	-0-	16	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	23	1	208	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	186	-0-	-124	-0-	16	1	170	2	Y	-0-					-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	2	Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

04	1170	N	169	-0-	-1001	-0-	13 4	1 9	152	2	Y	4	1	8			18
05	589	N	516	-0-	-73	-0-	41 6	1 9	469	2	Y	5	5	8			18
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	340	2	Y	1	1	8			18
07	186	N	108	-0-	-78	-0-	11 1	1 9	96	2	Y	1					19
08	527	N	128	-0-	-399	-0-	10 7	1 9	111	2	Y	6	6	8			19
09	360	N	121	-0-	-239	-0-	9 7	1 9	105	2	Y	6	4	8			21

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	67	1	785	2	Y	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	86	1	991	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	53	1	622	2	Y	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	82	1	750	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	646	-0-	-98	-0-	56	1	590	2	Y	-0-					-0-
*09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	63	1	740	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	424	1	1450	2	Y	-0-					-0-
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	621	1	1943	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1025	-0-	-565	-0-	277	1	748	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	635	-0-	-1256	-0-	412	1	223	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	557	-0-	-1334	-0-	221	1	336	2	Y	-0-					-0-
*09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	486	1	1435	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1050	X	1029	-0-	-21	-0-	413	1	612	2	Y	4	2	8			3
							4	9									
05	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	523	1	1147	2	Y	20	19	8			4
							22	9									
06	1050	X	646	-0-	-404	-0-	247	1	397	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
07	1085	X	834	-0-	-251	-0-	431	1	402	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	1085	N	724	-0-	-361	-0-	278	1	428	2	Y	16	16	8			4
							18	9									
*09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	421	1	1073	2	Y	11	10	8			5
							12	9									

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
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	572	1	1969	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	568	1	1382	2	Y	10	10	8			2
							11	9									
06	2160	N	1081	-0-	-1079	-0-	282	1	798	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	2232	N	1061	-0-	-1171	-0-	384	1	675	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
08	1953	N	786	-0-	-1167	-0-	282	1	495	2	Y	8	8	8			3
							9	9									
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	2	2	8			3

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
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	17	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	15	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	18	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	163	-0-	-147	-0-	14	1	149	2	Y	-0-					-0-
*09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	821	1	5256	2	Y	-0-					-0-
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	822	1	4112	2	Y	-0-					-0-
06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	410	1	2016	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	517	1	2397	2	Y	-0-					-0-
08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	205	1	2169	2	Y	-0-					-0-
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-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
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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1590	N	698	-0-	-892	-0-	322	1	372	2	Y	4	3	8			2
							4	9									
05	1116	N	831	-0-	-285	-0-	403	1	404	2	Y	22	22	8			2
							24	9									
06	780	N	351	-0-	-429	-0-	181	1	167	2	Y	3	3	8			2
							3	9									
07	713	N	545	-0-	-168	-0-	316	1	228	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
08	837	N	318	-0-	-519	-0-	161	1	136	2	Y	19	19	8			2
							21	9									
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	292	1	196	2	Y	12	11	8			3
							13	9									

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	458	1	1442	2	Y	2					3
							2	9									
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	538	1	1505	2	Y	3	2	8			4
							3	9									
06	840	N	414	-0-	-426	-0-	175	1	239	2	Y	-0-					4
07	868	N	460	-0-	-408	-0-	382	1	77	2	Y	1					5
							1	9									
08	868	N	721	-0-	-147	-0-	282	1	437	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
*09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	491	1	1700	2	Y	2	1	8			6
							2	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

04	690	N	508	-0-	-182	-0-	40	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	60	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	37	1	436	2	Y	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	101	1	920	2	Y	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	69	1	727	2	Y	-0-					-0-
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	45	1	531	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2022

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1230	N	898	-0-	-332	-0-	124	1	762	2	Y	11	2	8			13
							12	9									
05	1240	N	479	-0-	-761	-0-	62	1	399	2	Y	16	13	8			16
							18	9									
06	810	N	381	-0-	-429	-0-	67	1	313	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
07	930	N	310	-0-	-620	-0-	39	1	269	2	Y	2	1	8			17
							2	9									
08	465	N	147	-0-	-318	-0-	15	1	120	2	Y	11	11	8			17
							12	9									
09	390	N	165	-0-	-225	-0-	12	1	140	2	Y	12	6	8			23
							13	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	62	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	114	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	82	1	961	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	88	1	802	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	775	N	420	-0-	-355	-0-	35	1	374	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
09	1050	N	825	-0-	-225	-0-	64	1	754	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

04	2610	X	1575	-0-	-1035	-0-	361	1	1210	2	Y	4	2	8			3
							4	9									
05	2697	X	753	-0-	-1944	-0-	282	1	457	2	Y	13	13	8			3
							14	9									
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	220	1	831	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	448	1	1297	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	333	1	1455	2	Y	11	11	8			3
							12	9									
*09	3000	N	4006	-0-	1006	1006	628	1	3368	2	Y	9	7	8			5
							10	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					-0-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	305	1	349	2	Y	7	6	8			2
							8	9									
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	257	1	627	2	Y	47	47	8			2
							52	9									
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	194	1	891	2	Y	5	5	8			2
							6	9									
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	308	1	1005	2	Y	3	2	8			3
							3	9									
08	930	N	775	-0-	-155	-0-	63	1	669	2	Y	39	39	8			3
							43	9									
*09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	89	1	1051	2	Y	23	22	8			4
							25	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	14	1	170	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	14	1	161	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	12	1	109	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	217	N	109	-0-	-108	-0-	8	1	81	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	13	1	153	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

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-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

04	210	N	188	-0-	-22	-0-	15	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	16	1	143	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	11	1	112	2	Y	-0-					-0-
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	Y	-0-					-0-

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

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-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	12	1	140	2	Y	6	3	8			4
							7	9									
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	16	1	185	2	Y	27	27	8			4
							30	9									
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	11	1	126	2	Y	3	3	8			4
							3	9									
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	Y	2	1	8			5
							2	9									
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	13	1	133	2	Y	22	22	8			5
							24	9									
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	15	13	8			7
							17	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7539 - 8786

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

04	2130	N	1958	-0-	-172	-0-	1890	2	68	9	N	62							107
05	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	1994	2	136	9	N	124	191	1					40
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	1908	2	195	9	N	177	181	1					36
07	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	1944	2	59	9	N	54							90
08	2139	N	2009	-0-	-130	-0-	1955	2	54	9	N	49							139
09	2100	N	1942	-0-	-158	-0-	1854	2	88	9	N	80	195	1					24

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

04	3180	X	2732	-0-	-448	-0-	2655	2	77	9	N	70							104
05	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	3030	2	47	9	N	43							147
06	3120	X	2510	-0-	-610	-0-	2466	2	44	9	N	40							187
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3212	2	86	9	N	78	178	1					87
*08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3056	2	36	9	N	33							120
*09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2985	2	34	9	N	31							151

SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2460	2	61	9	N	55							87
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3257	2	56	9	N	51							138
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3162	2	79	9	N	72	187	1					23
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3307	2	75	9	N	68							91
*08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3522	2	34	9	N	31							122
09	0		3492	-0-	3492	3492	3385	2	107	9	N	97	170	1					49

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	458	2	31	9	N	28					187
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	461	2	17	9	N	15					202
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	401	2	18	9	N	16	180	1			38
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	426	2	21	9	N	19					57
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	443	2	14	9	N	13					70
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	408	2	13	9	N	12					82

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					26
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					26
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					26
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					26
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					26
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2019

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					134
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					134
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					134
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					134
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					134
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					134

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					115
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					115
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					115
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					115
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					115
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					115

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08 0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2022 - WELL PLUGGED 8/5/22

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					85
05	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	2			N	-0-					85
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					85
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					85
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					85
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					85

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8916 - 8922

04	106	X	-0-	-0-	-106	-0-					N	-0-					32
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	1008	1	1914	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
05	2945	X	2893	-0-	-52	-0-	783	1	2093	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	801	1	2052	2	Y	14	17	1			4
							15	9									
07	3038	X	2962	-0-	-76	-0-	793	1	2154	2	Y	14	11	1			7
							15	9									
08	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	761	1	2204	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
09	2940	X	2744	-0-	-196	-0-	761	1	1966	2	Y	15	15	1			8
							17	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

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-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

04	570	N	559	-0-	-11	-0-	190	1	365	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	142	1	380	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	137	1	353	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	152	1	413	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	140	1	405	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					1

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	52	1	101	2	Y	39	41	1			11
							43	9									
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	37	1	99	2	Y	43	37	1			17
							47	9									
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	34	1	87	2	Y	40	47	1			10
							44	9									
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	35	1	96	2	Y	39	30	1			19
							43	9									
08	186	N	103	-0-	-83	-0-	19	1	56	2	Y	25	35	1			9
							28	9									
*09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	136	1	360	2	Y	5	5	1			9
							6	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

04	30	N	20	-0-	-10	-0-	7	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	7	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	8	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	14	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	22	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	25	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	31	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	33	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	29	1	54	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	487	1	930	2	Y	37	38	1			10
							41	9									
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	357	1	942	2	Y	40	35	1			15
							44	9									
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	326	1	828	2	Y	38	45	1			8
							42	9									
07	1519	N	1287	-0-	-232	-0-	339	1	908	2	Y	36	29	1			15
							40	9									
08	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	303	1	863	2	Y	40	38	1			17
							44	9									
09	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	283	1	741	2	Y	39	39	1			17
							43	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	495	1	951	2	Y	20	21	1			7
							22	9									
05	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	387	1	1033	2	Y	23	20	1			10
							25	9									
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	369	1	949	2	Y	21	25	1			6
							23	9									
07	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	371	1	1005	2	Y	20	16	1			10
							22	9									
08	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	357	1	1031	2	Y	23	21	1			12
							25	9									
09	1350	N	1194	-0-	-156	-0-	323	1	849	2	Y	20	20	1			12
							22	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	62	1	120	2	Y	1	2	1			10
							1	9									
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	22	1	57	2	Y	3	3	1			10
							3	9									
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	29	1	75	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
07	186	N	61	-0-	-125	-0-	16	1	44	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	25	1	73	2	Y	3	3	1			10
							3	9									
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	45	1	120	2	Y	2	2	1			10
							2	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	835	1	1601	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	683	1	1812	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	678	1	1735	2	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
07	2542	N	2328	-0-	-214	-0-	628	1	1690	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
08	2511	N	2223	-0-	-288	-0-	572	1	1640	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
09	2430	N	2148	-0-	-282	-0-	588	1	1549	2	Y	10	10	1			3
							11	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	667	1	1258	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	551	1	1455	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
06	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	501	1	1276	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
07	2015	N	1813	-0-	-202	-0-	488	1	1314	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
08	2015	N	1720	-0-	-295	-0-	441	1	1267	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	489	1	1299	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	537	1	1026	2	Y	43	45	1			12
							47	9									
05	1705	N	1567	-0-	-138	-0-	416	1	1099	2	Y	47	41	1			18
							52	9									
06	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	377	1	958	2	Y	45	53	1			10
							50	9									
07	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	397	1	1065	2	Y	43	34	1			19
							47	9									
08	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	385	1	1113	2	Y	47	44	1			22
							52	9									
*09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	406	1	1067	2	Y	46	46	1			22
							51	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	547	1	1046	2	Y	64	66	1			33
							70	9									
05	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	421	1	1107	2	Y	70	61	1			42
							77	9									
06	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	410	1	1055	2	Y	66	78	1			30
							73	9									
07	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	439	1	1189	2	Y	64	50	1			44
							70	9									
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	437	1	1260	2	Y	71	66	1			49
							78	9									
*09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	427	1	1124	2	Y	68	68	1			49
							75	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
04	2520	N	2156	-0-	-364	-0-	725	1	1394	2	Y	34	35	1			9
							37	9									
05	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	577	1	1540	2	Y	37	32	1			14
							41	9									
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	538	1	1375	2	Y	35	41	1			8
							39	9									
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	631	1	1710	2	Y	34	27	1			15
							37	9									
08	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	518	1	1498	2	Y	35	35	1			15
							39	9									
09	1950	N	230	-0-	-1720	-0-	57	1	150	2	Y	21	27	1			9
							23	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
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	24	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	27	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	26	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	28	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	31	1	76	2	Y	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	2	Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	388	1	741	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	291	1	764	2	Y	28	22	1			11
							31	9									
06	1440	N	961	-0-	-479	-0-	262	1	674	2	Y	23	28	1			6
							25	9									
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	343	1	930	2	Y	27	21	1			12
							30	9									
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	305	1	879	2	Y	30	28	1			14
							33	9									
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	302	1	793	2	Y	29	29	1			14
							32	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	31	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	29	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	28	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	29	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	27	1	72	2	Y	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	22	1	69	2	Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	295	1	568	2	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	237	1	634	2	Y	42	37	1			5
							46	9									
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	256	1	658	2	Y	42	47	1			-0-
							46	9									
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	307	1	821	2	Y	39	30	1			9
							43	9									
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	305	1	882	2	Y	43	40	1			12
							47	9									
09	960	N	905	-0-	-55	-0-	239	1	621	2	Y	41	42	1			11
							45	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	Y	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	946	-0-	-704	-0-	320	1	614	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1674	N	1504	-0-	-170	-0-	406	1	1084	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	369	1	964	2	Y	12	14	1			-0-
							13	9									
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	445	1	1207	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	440	1	1273	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
*09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	419	1	1114	2	Y	12	12	1			3
							13	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
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	1183	1	2257	2	Y	45	47	1			1
							50	9									
05	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	949	1	2446	2	Y	50	43	1			8
							55	9									
06	3450	X	3189	-0-	-261	-0-	878	1	2259	2	Y	47	55	1			-0-
							52	9									
07	3565	X	3263	-0-	-302	-0-	866	1	2351	2	Y	42	34	1			8
							46	9									
08	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	891	1	2613	2	Y	45	42	1			11
							50	9									
*09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	981	1	2580	2	Y	49	48	1			12
							54	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	911	1	1738	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	695	1	1861	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
06	2370	N	2360	-0-	-10	-0-	659	1	1695	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
07	2449	N	2250	-0-	-199	-0-	598	1	1648	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
08	2759	X	2533	-0-	-226	-0-	649	1	1878	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	2670	X	2383	-0-	-287	-0-	639	1	1738	2	Y	5	5	1			5
							6	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	315	1	599	2	Y	52	55	1			33
							57	9									
05	1054	N	971	-0-	-83	-0-	250	1	657	2	Y	58	50	1			41
							64	9									
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	252	1	638	2	Y	54	64	1			31
							59	9									
07	992	N	914	-0-	-78	-0-	236	1	621	2	Y	52	37	1			46
							57	9									
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	264	1	752	2	Y	58	52	1			52
							64	9									
09	960	N	904	-0-	-56	-0-	232	1	610	2	Y	56	56	1			52
							62	9									

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	12	1	39	2	Y	-0-					11
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	13	1	41	2	Y	-0-					11
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	2	Y	-0-					11
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	47	2	Y	-0-					11
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	2	Y	-0-					11
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	Y	-0-					11

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1881	-0-	-159	-0-	640	1	1208	2	Y	30	31	1			8
							33	9									
05	2263	X	1395	-0-	-868	-0-	376	1	984	2	Y	32	28	1			12
							35	9									
06	2190	X	1740	-0-	-450	-0-	478	1	1229	2	Y	30	36	1			6
							33	9									
07	2263	X	1580	-0-	-683	-0-	417	1	1130	2	Y	30	23	1			13
							33	9									
08	1953	X	821	-0-	-1132	-0-	205	1	590	2	Y	24	23	1			14
							26	9									
09	1890	X	1127	-0-	-763	-0-	302	1	792	2	Y	30	30	1			14
							33	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	634	N	634	-0-		-0-	-0-	209	1	402	2	Y	21	22	1			7
								23	9									
05	558	N	134	-0-		-424	-0-	34	1	92	2	Y	7	7	1			7
								8	9									
06	690	N	350	-0-		-340	-0-	93	1	239	2	Y	16	19	1			4
								18	9									
07	651	N	79	-0-		-572	-0-	20	1	55	2	Y	4	1	1			7
								4	9									
08	124	N	38	-0-		-86	-0-	9	1	27	2	Y	2	5	1			4
								2	9									
09	360	N	28	-0-		-332	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					4

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	407	-0-		-253	-0-	137	1	264	2	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
05	753	N	753	-0-		-0-	-0-	202	1	540	2	Y	10	9	1			1
								11	9									
06	632	N	632	-0-		-0-	-0-	174	1	447	2	Y	10	11	1			-0-
								11	9									
07	520	N	520	-0-		-0-	-0-	133	1	378	2	Y	8	6	1			2
								9	9									
08	744	N	634	-0-		-110	-0-	160	1	463	2	Y	10	9	1			3
								11	9									
09	630	N	93	-0-		-537	-0-	19	1	63	2	Y	10	10	1			3
								11	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1379	N	1379	-0-		-0-	-0-	464	1	885	2	Y	27	29	1			1
								30	9									
05	1426	N	1316	-0-		-110	-0-	353	1	930	2	Y	30	26	1			5
								33	9									
06	1380	N	1188	-0-		-192	-0-	327	1	830	2	Y	28	33	1			-0-
								31	9									
07	1426	N	1224	-0-		-202	-0-	325	1	869	2	Y	27	22	1			5
								30	9									
08	1302	N	1276	-0-		-26	-0-	249	1	1001	2	Y	24	23	1			6
								26	9									
*09	1897	N	1897	-0-		-0-	-0-	513	1	1352	2	Y	29	28	1			7
								32	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. GAS	(I) 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	1075	N	1075	-0-		-0-	-0-	364	1	701	2	Y	9	9	1			4
								10	9									
05	931	N	931	-0-		-0-	-0-	252	1	668	2	Y	10	9	1			5
								11	9									
06	870	N	759	-0-		-111	-0-	214	1	535	2	Y	9	11	1			3
								10	9									
07	1116	N	864	-0-		-252	-0-	236	1	619	2	Y	8	6	1			5
								9	9									
08	930	N	830	-0-		-100	-0-	211	1	610	2	Y	8	7	1			6
								9	9									
*09	959	N	959	-0-		-0-	-0-	259	1	689	2	Y	10	10	1			6
								11	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	427	1	814	2	Y	34	33	1			44
							37	9									
05	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	317	1	834	2	Y	38	33	1			49
							42	9									
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	304	1	771	2	Y	35	42	1			42
							39	9									
07	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	311	1	832	2	Y	34	27	1			49
							37	9									
08	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	289	1	822	2	Y	38	35	1			52
							42	9									
09	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	289	1	758	2	Y	37	37	1			52
							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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	398	1	760	2	Y	35	36	1			6
							39	9									
05	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	329	1	868	2	Y	38	28	1			16
							42	9									
06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	318	1	806	2	Y	35	37	1			14
							39	9									
07	1240	N	913	-0-	-327	-0-	239	1	641	2	Y	30	25	1			19
							33	9									
08	1240	N	904	-0-	-336	-0-	224	1	638	2	Y	38	29	1			28
							42	9									
09	1170	N	907	-0-	-263	-0-	240	1	626	2	Y	37	48	1			17
							41	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	123	1	237	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	143	1	381	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	81	1	210	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	125	1	338	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
08	527	N	71	-0-	-456	-0-	18	1	52	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	192	1	510	2	Y	7	5	1			3
							8	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	19	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	17	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	21	1	58	2	Y	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	1	54	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	215	1	413	2	Y	-0-					1
05	713	N	573	-0-	-140	-0-	156	1	417	2	Y	-0-					1
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	146	1	375	2	Y	-0-					1
07	651	N	463	-0-	-188	-0-	125	1	338	2	Y	-0-					1
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	167	1	483	2	Y	-0-					1
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	157	1	416	2	Y	-0-					1

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	430	-0-	-1040	-0-	141	1	271	2	Y	16	12	1			63
							18	9									
05	1178	X	1075	-0-	-103	-0-	280	1	749	2	Y	42	35	1			70
							46	9									
06	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	281	1	715	2	Y	28	39	1			59
							31	9									
07	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	581	1	1578	2	Y	38	25	1			72
							42	9									
08	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	628	1	1822	2	Y	48	44	1			76
							53	9									
*09	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	499	1	1325	2	Y	42	43	1			75
							46	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

04	690	N	471	-0-	-219	-0-	149	1	287	2	Y	32	33	1			4
							35	9									
05	775	N	727	-0-	-48	-0-	186	1	497	2	Y	40	34	1			10
							44	9									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	235	1	604	2	Y	35	45	1			-0-
							39	9									
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	258	1	699	2	Y	36	29	1			7
							40	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	329	1	952	2	Y	40	38	1			9
							44	9									
*09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	315	1	838	2	Y	39	39	1			9
							43	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	23	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	24	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	24	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	27	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	37	1	88	2	Y	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	28	1	72	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	90	N	89	-0-	-1	-0-	22	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	18	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	17	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	19	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	24	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	19	1	63	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	294	1 8 9	565	2	Y	7	7	1			1
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	180	1 8 9	841	2	Y	7	7	1			1
06	600	N	416	-0-	-184	-0-	114	1 7 9	295	2	Y	6	7	1			-0-
07	899	N	742	-0-	-157	-0-	198	1 6 9	538	2	Y	5	4	1			1
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	282	1 8 9	835	2	Y	7	6	1			2
*09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	327	1 8 9	869	2	Y	7	7	1			2

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4579	-0-	-71	-0-	1555	1 46 9	2978	2	Y	42	43	1			13
05	4836	X	4572	-0-	-264	-0-	1259	1 50 9	3263	2	Y	45	39	1			19
06	4680	X	4070	-0-	-610	-0-	1126	1 46 9	2898	2	Y	42	50	1			11
07	4836	X	4587	-0-	-249	-0-	1224	1 45 9	3318	2	Y	41	32	1			20
08	4743	X	4533	-0-	-210	-0-	1152	1 50 9	3331	2	Y	45	43	1			22
09	4590	X	4127	-0-	-463	-0-	1108	1 48 9	2971	2	Y	44	41	1			25

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	2370	N	2359	-0-	-11	-0-	802	1 25 9	1532	2	N	23	24	1			6
05	2449	N	2036	-0-	-413	-0-	590	1 26 9	1420	2	N	24	20	1			10
06	2370	N	2054	-0-	-316	-0-	568	1 25 9	1461	2	N	23	28	1			5
07	2449	N	2322	-0-	-127	-0-	619	1 25 9	1678	2	N	23	18	1			10
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	593	1 28 9	1713	2	N	25	24	1			11
09	2040	N	2004	-0-	-36	-0-	541	1 26 9	1437	2	N	24	24	1			11

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
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1575	2	174	9	N	158	176	1			184
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1793	2	87	9	N	79	178	1			85
06	1680	N	738	-0-	-942	-0-	730	2	8	9	N	7					92
07	1798	N	1642	-0-	-156	-0-	1606	2	36	9	N	33					125
08	1891	N	1582	-0-	-309	-0-	1483	2	99	9	N	90					215
*09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	403	1	1574	2	N	89	167	1			137
							98	9									

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

04	1920	N	1697	-0-	-223	-0-	1655	2	42	9	N	38					58
05	2418	N	1690	-0-	-728	-0-	1688	2	2	9	N	2					60
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2203	2	22	9	N	20					80
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					80
08	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	1653	2	48	9	N	44	113	1			11
09	2220	N	2086	-0-	-134	-0-	2086	2			N	-0-					11

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					78
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					78
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					78
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					78
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					78
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					78

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					88
05	930	N	815	-0-	-115	-0-	811	2	4	9	N	4					92
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	914	2	20	9	N	18					110
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1404	2	3	9	N	3					113
*08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					113
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					113

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	180	-0-	-300	-0-	180	2			N	-0-					299
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					299
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					299
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					299
08	775	N	536	-0-	-239	-0-	536	2			N	-0-					299
09	0		888	-0-	888	888	888	2			N	-0-					299

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					150
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					150
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					150
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					150
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					150
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					97
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					97
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					97
07	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	2024	2			N	-0-					97
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					97
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					97

WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

04	360	N	115	-0-	-245	-0-	115	2			Y	-0-					35
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					35
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					35
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					35
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					35
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					35

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

04	4680	X	4042	-0-	-638	-0-	4041	2	1	9	N	1					65
05	4836	X	3862	-0-	-974	-0-	3861	2	1	9	N	1					66
06	4560	X	3164	-0-	-1396	-0-	3164	2			N	-0-					66
07	4278	X	2038	-0-	-2240	-0-	2038	2			N	-0-					66
08	4185	X	2573	-0-	-1612	-0-	2573	2			N	-0-					66
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					66

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

04	1890	N	1570	-0-	-320	-0-	1558	2	12	9	N	11					112
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1465	2	3	9	N	3					115
06	1890	N	1436	-0-	-454	-0-	1434	2	2	9	N	2					117
07	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1490	2	1	9	N	1					118
08	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1308	2			N	-0-					118
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					118

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					37
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					37
06	2220	N	2055	-0-	-165	-0-	2055	2			N	-0-					37
07	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	2037	2			N	-0-					37
08	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	2074	2			N	-0-					37
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					37

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1743	2	2	9	N	2					57
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1674	2	1	9	N	1					58
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					58
07	1798	N	1352	-0-	-446	-0-	1352	2			N	-0-					58
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					58
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					58

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
04	2869	N	2846	-0-	-23	-0-	2846	2			N	-0-					122
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					122
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					122
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					122
08	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					122
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					122

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	884	-0-	-766	-0-	884	2			Y	-0-					93
05	2511	N	1070	-0-	-1441	-0-	1070	2			Y	-0-					93
06	1290	N	1002	-0-	-288	-0-	1002	2			Y	-0-					93
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					93
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					93
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					93

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
04	3030	X	2946	-0-	-84	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	3037	-0-	-23	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3084	-0-	-16	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3617	-0-	-223	-0-	3573	2	44	9	N	40					62
05	3968	X	3610	-0-	-358	-0-	3607	2	3	9	N	3					65
06	3840	X	3136	-0-	-704	-0-	3133	2	3	9	N	3					68
07	3844	X	3612	-0-	-232	-0-	3611	2	1	9	N	1					69
08	3844	X	3828	-0-	-16	-0-	3827	2	1	9	N	1					70
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					70

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3447	-0-	-543	-0-	3447	2			N	-0-					5
05	4123	X	3686	-0-	-437	-0-	3686	2			N	-0-					5
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					5
07	3565	X	3564	-0-	-1	-0-	3564	2			N	-0-					5
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					5
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					5

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1229	2			Y	-0-					5
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					5
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					5
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					5
08	1550	N	1095	-0-	-455	-0-	1095	2			Y	-0-					5
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					5

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1595	-0-	-115	-0-	1595	2			N	-0-					110
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					110
06	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	1645	2			N	-0-					110
07	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	1560	2			N	-0-					110
08	1891	N	1607	-0-	-284	-0-	1607	2			N	-0-					110
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					110

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	627	-0-	-873	-0-	627	2			Y	-0-					222
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					222
06	3000	N	3850	-0-	850	850	3850	2			Y	-0-					222
07	1008	N	158	-0-	-850	-0-	158	2			Y	-0-					222
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					222
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					222

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1116	-0-	-744	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1534	-0-	-236	-0-	1534	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
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					28
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					28
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					28
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					28
08	217	N	34	-0-	-183	-0-	34	2			N	-0-					28
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	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
04	2490	X	2111	-0-	-379	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	1881	-0-	-519	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1270	-0-	-900	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	1833	-0-	-616	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
*09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2701	-0-	-329	-0-	194	1	2507	2	Y	-0-					42
05	3100	X	2898	-0-	-202	-0-	219	1	2679	2	Y	-0-					42
06	3000	X	2930	-0-	-70	-0-	240	1	2690	2	Y	-0-					42
07	3038	X	2805	-0-	-233	-0-	214	1	2591	2	Y	-0-					42
08	3038	X	2753	-0-	-285	-0-	255	1	2498	2	Y	-0-					42
09	2940	X	2727	-0-	-213	-0-	250	1	2477	2	Y	-0-					42

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3155	-0-	-145	-0-	291	1	2864	2	Y	-0-					39
05	3379	X	3266	-0-	-113	-0-	313	1	2953	2	Y	-0-					39
06	3300	X	3045	-0-	-255	-0-	299	1	2746	2	Y	-0-					39
07	3410	X	3156	-0-	-254	-0-	328	1	2827	2	Y	1	4	1			36
							1	9									
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	317	1	2830	2	Y	-0-					36
09	2910	X	2317	-0-	-593	-0-	262	1	2055	2	Y	-0-					36

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	91	1	896	2	Y	-0-					39
05	1054	N	938	-0-	-116	-0-	90	1	848	2	Y	-0-					39
06	840	N	817	-0-	-23	-0-	80	1	737	2	Y	-0-					39
07	1023	N	837	-0-	-186	-0-	87	1	750	2	Y	-0-	4	1			35
08	930	N	751	-0-	-179	-0-	76	1	675	2	Y	-0-					35
09	810	N	37	-0-	-773	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					35

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	161	1	1588	2	Y	-0-					39
05	1984	N	1736	-0-	-248	-0-	166	1	1570	2	Y	-0-					39
06	1890	N	1732	-0-	-158	-0-	170	1	1562	2	Y	-0-					39
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	193	1	1661	2	Y	1	4	1			36
							1	9									
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	190	1	1699	2	Y	-0-					36
*09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	198	1	1556	2	Y	-0-					36

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	5017	-0-	-263	-0-	5017	2			N	-0-					95
05	5394	X	5157	-0-	-237	-0-	5157	2			N	-0-					95
06	5220	X	4943	-0-	-277	-0-	4943	2			N	-0-					95
07	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					95
08	5177	X	5099	-0-	-78	-0-	5099	2			N	-0-					95
09	5010	X	4975	-0-	-35	-0-	4975	2			N	-0-					95

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1607	-0-	-133	-0-	1607	2			N	-0-					41
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					41
06	1740	X	1430	-0-	-310	-0-	1430	2			N	-0-					41
07	1674	X	1223	-0-	-451	-0-	1223	2			N	-0-					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					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
04	1410	N	762	-0-	-648	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

84 ENERGY LLC 856467
BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1170	N	1018	-0-	-152	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	953	-0-	-225	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
07	2201 N	2164	-0-	-37	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
08	2201 N	2174	-0-	-27	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
09	2100 N	2097	-0-	-3	-0-	2097	3			N	-0-					-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1860	2	35	9	N	32	109	1			93
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1738	2	20	9	N	18					111
06	1980 N	1489	-0-	-491	-0-	1486	2	3	9	N	3					114
07	1953 N	1793	-0-	-160	-0-	1787	2	6	9	N	5					119
08	1767 N	1299	-0-	-468	-0-	1290	2	9	9	N	8					127
09	0	1615	-0-	1615	1615	1612	2	3	9	N	3					130

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	896	-0-	-304	-0-	896	2			N	-0-					42
05	1240	N	696	-0-	-544	-0-	696	2			N	-0-					42
06	1170	N	711	-0-	-459	-0-	711	2			N	-0-					42
07	930	N	667	-0-	-263	-0-	667	2			N	-0-					42
*08	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-					42
09	720	N	526	-0-	-194	-0-	526	2			N	-0-					42

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3232	-0-	-488	-0-	3223	2	9	9	Y	8					127
05	3658	X	3362	-0-	-296	-0-	3331	2	31	9	Y	28	150	1			5
06	3540	X	2923	-0-	-617	-0-	2920	2	3	9	Y	3					8
07	3658	X	3072	-0-	-586	-0-	3070	2	2	9	Y	2					10
*08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3672	2	2	9	Y	2					12
*09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3459	2	2	9	Y	2					14

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2721	-0-	-339	-0-	2719	2	2	9	N	2					183
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3242	2	2	9	N	2					185
06	3060	X	2712	-0-	-348	-0-	2710	2	2	9	N	2					187
07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3159	2	2	9	N	2					189
*08	3255	X	3057	-0-	-198	-0-	3043	2	14	9	N	13					202
09	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	2877	2	30	9	N	27					229

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3995	2	1	9	N	1					113
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4066	2	1	9	N	1					114
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3582	2	1	9	N	1					115
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3791	2	3	9	N	3					118
*08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3732	2	2	9	N	2					120
*09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3597	2	1	9	N	1					121

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	10	2	13	9	N	12					465
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	2	53	9	N	48	169	1			344
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	10	2	4	9	N	4					348
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	2	6	9	N	5					353
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	2	67	9	N	61					414
09	14	N	9	-0-	-5	-0-	3	2	6	9	N	5					419

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	#	2904	-0-	-816	-0-	500	1	2404	2	N	-0-					58
05	3348	#	869	-0-	-2479	-0-	200	1	669	2	N	-0-					58
06	2550	#	135	-0-	-2415	-0-	75	1	60	2	N	-0-					58
07	3007	#	2630	-0-	-377	-0-	475	1	2155	2	N	-0-					58
08	3108	R	3108	-0-	-0-	-0-	675	1	2401	2	N	29					87
							32	9									
*09	3525	R	3525	-0-	-0-	-0-	750	1	2775	2	N	-0-					87

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					56
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					57
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					61
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					65
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					68
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					70

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					25
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					25
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					25
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					25
*08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					25
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					25

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					167
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					167
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					167
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					167
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					167
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

04 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
05 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
06 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
07 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
08 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
09 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2022

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

04 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162
05 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162
06 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162
07 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162
08 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162
09 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2022 - WELL PLUGGED 2/25/2022

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

04	4110	X	2936	-0-	-1174	-0-	2929	2	7	9	N	6					74
05	4247	X	4042	-0-	-205	-0-	731	1	3292	2	N	17	1	8			90
							19	9									
06	3840	X	2116	-0-	-1724	-0-	2107	2	9	9	N	8	1	8			97
07	3968	X	3179	-0-	-789	-0-	437	1	2736	2	N	5					102
							6	9									
08	4030	X	2682	-0-	-1348	-0-	2682	2			N	-0-					102
*09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	148	1	4070	2	N	-0-					102

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	139	1	1547	2	N	-0-					42
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	7	1	1663	2	N	-0-					42
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	40	1	1578	2	N	-0-					42
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	61	1	1557	2	N	-0-					42
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	161	1	1517	2	N	-0-					42
*09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	46	1	1512	2	N	-0-					42

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	424	2	N	-0-					48
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	N	-0-					48
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	5	1	220	2	N	-0-					48
07	465	N	225	-0-	-240	-0-	9	1	216	2	N	-0-					48
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	247	2	N	-0-					48
09	240	N	119	-0-	-121	-0-	4	1	115	2	N	-0-					48

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	162	1	2081	2	N	5					62
							6	9									
05	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	80	1	1893	2	N	1	1	8			62
							1	9									
06	2010	N	1764	-0-	-246	-0-	116	1	1647	2	N	1	1	8			62
							1	9									
07	2294	N	1883	-0-	-411	-0-	1882	2	1	9	N	1	1	8			62
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	57	1	1976	2	N	3	3	8			62
							3	9									
*09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	16	1	1891	2	N	-0-					62

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*06	14B2 EXT		328	-0-	328	328	328	1			N	-0-					56
*07	14B2 EXT		358	-0-	358	686	358	1			N	-0-					56
*08	14B2 EXT		625	-0-	625	1311	625	1			N	-0-					56
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1311					N	NO RPT					56

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

URSUS OIL AND GAS 879300
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1452	-0-	-168	-0-	1445	3	7	9	N	6					258
05	1891	N	1570	-0-	-321	-0-	1570	3			N	-0-					258
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					258
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					258
*08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					258
09	2460	N	2010	-0-	-450	-0-	2010	3			N	-0-					258

WILDLAND INVESTING CO., LLC 923443
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					121
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					121
06	1190	R	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					121
07	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					121
08	532	R	532	-0-	-0-	-0-	510	2	22	9	N	20					141
*09	627	R	627	-0-	-0-	-0-	607	2	20	9	N	18					159

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					145
05	515	R	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	N	2					147
06	452	R	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	N	2					149
07	465	#	406	-0-	-59	-0-	405	2	1	9	N	1					150
08	0		294	-0-	294	294	291	2	3	9	N	3					153
09	0		367	-0-	367	661	366	2	1	9	N	1					154

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	782	R	782	-0-	-0-	-0-	743	2	39	9	N	35					124
05	806	#	756	-0-	-50	-0-	753	2	3	9	N	3					127
06	780	#	702	-0-	-78	-0-	700	2	2	9	N	2					129
07	806	#	639	-0-	-167	-0-	638	2	1	9	N	1					130
08	0		652	-0-	652	652	650	2	2	9	N	2					132
09	0		477	-0-	477	1129	476	2	1	9	N	1					133

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070		1061	-0-	-1009	1130	1051	2	10	9	N	9					205
05	2139		1037	-0-	-1102	28	1024	2	13	9	N	12					217
06	1076	R	1048	-0-	-28	-0-	1038	2	10	9	N	9					226
07	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1	9	N	1					227
08	0		1004	-0-	1004	1004	1002	2	2	9	N	2					229
09	0		947	-0-	947	1951	946	2	1	9	N	1					230

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	157	2	53	9	Y	48					80
05	DLQ	G-10	184	-0-	184	184	160	2	24	9	Y	22					102
06	DLQ	G-10	186	-0-	186	370	168	2	18	9	Y	16					118
07	DLQ	G-10	124	-0-	124	494	122	2	2	9	Y	2					120
08	DLQ	G-10	99	-0-	99	593	98	2	1	9	Y	1					121
09	0		137	-0-	137	730	136	2	1	9	Y	1					122

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
04	9	R	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	9	Y	6					47
05	DLQ G-10		273	-0-	273	273	271	2	2	9	Y	2					49
06	DLQ G-10		425	-0-	425	698	423	2	2	9	Y	2					51
07	DLQ G-10		686	-0-	686	1384	684	2	2	9	Y	2					53
08	DLQ G-10		656	-0-	656	2040	654	2	2	9	Y	2					55
09	0		531	-0-	531	2571	530	2	1	9	Y	1					56

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	146	R	146	-0-	-0-	-0-	111	2	35	9	Y	32					55
05	DLQ G-10		144	-0-	144	144	133	2	11	9	Y	10					65
06	DLQ G-10		142	-0-	142	286	130	2	12	9	Y	11					76
07	DLQ G-10		165	-0-	165	451	165	2			Y	-0-					76
08	DLQ G-10		178	-0-	178	629	177	2	1	9	Y	1					77
09	0		177	-0-	177	806	176	2	1	9	Y	1					78

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	38	2	25	9	Y	23					39
05	DLQ G-10		104	-0-	104	104	95	2	9	9	Y	8					47
06	DLQ G-10		70	-0-	70	174	61	2	9	9	Y	8					55
07	DLQ G-10		64	-0-	64	238	64	2			Y	-0-					55
08	DLQ G-10		65	-0-	65	303	64	2	1	9	Y	1					56
09	0		70	-0-	70	373	69	2	1	9	Y	1					57

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	201	1	1918	2	N	-0-					290
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	212	1	2105	2	N	-0-					290
06	1890	N	1798	-0-	-92	-0-	168	1	1608	2	N	20	183	1			127
							22	9									
07	1953	N	1199	-0-	-754	-0-	116	1	1083	2	N	-0-					127
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	220	1	2149	2	N	-0-					127
09	0		1741	-0-	1741	1741	181	1	1560	2	N	-0-					127

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2019

URSUS OIL AND GAS 879300
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					130
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					130
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					130
07	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					130
08	620 N	305	-0-	-315	-0-	305	3			N	-0-					130
09	660 N	270	-0-	-390	-0-	270	3			N	-0-					130

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.) 54807 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 138957 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6037 - 6231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2022

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	77	1	1767	2	N	-0-					163
05	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	63	1	1829	2	N	-0-					163
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	81	1	1856	2	N	-0-					163
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	74	1	1851	2	N	-0-					163
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	70	1	1936	2	N	-0-					163
09	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	79	1	1793	2	N	-0-					163

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2019

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824

04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					82
05	527	N	282	-0-	-245	-0-	282	3			N	-0-					82
06	330	N	125	-0-	-205	-0-	125	3			N	-0-					82
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	488	3	1	9	N	1					83
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					83
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					83

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

04	4890	X	4785	-0-	-105	-0-	4679	3	106	9	N	96	190	1			43
05	5053	X	4941	-0-	-112	-0-	4854	3	87	9	N	79					122
06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4210	3	72	9	N	65					187
07	4960	X	4946	-0-	-14	-0-	4861	3	85	9	N	77					264
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4919	3	84	9	N	76	190	1			150
09	0		4535	-0-	4535	4535	4470	3	65	9	N	59					209

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 283327 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057

04	210	N	206	-0-	-4	-0-	197	2	9	9	N	8					102
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	281	1	1110	2	N	3					105
							3	9									
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	972	2	4	9	N	4					109
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	239	1	1262	2	N	16					125
							18	9									
08	713	N	268	-0-	-445	-0-	259	2	9	9	N	8	1	8			132
09	690	N	141	-0-	-549	-0-	6	1	135	2	N	-0-					132

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) //CONT.// 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	66	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	128	1	1595	2	N	3	3	8			167
							3	9									
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	136	1	1524	2	N	1	1	8			167
							1	9									
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	141	1	1586	2	N	-0-					167
07	1798	N	666	-0-	-1132	-0-	50	1	616	2	N	-0-					167
08	1674	N	133	-0-	-1541	-0-	12	1	121	2	N	-0-					167
09	0		253	-0-	253	253	19	1	232	2	N	2	2	8			167
							2	9									

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					125
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					144
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					155

NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B	DENY	-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

04	450	N	372	-0-	-78	-0-	350	2	22	9	N	20					86
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	392	2	19	9	N	17					103
06	480	N	337	-0-	-143	-0-	322	2	15	9	N	14					117
07	372	N	118	-0-	-254	-0-	97	2	21	9	N	19					136
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					136
*09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					136

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	773	2	21	9	N	19					118
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	565	2	20	9	N	18					136
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	668	2	40	9	N	36	143	1			29
07	806	N	391	-0-	-415	-0-	368	2	23	9	N	21					50
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	601	2	26	9	N	24					74
09	720	N	588	-0-	-132	-0-	575	2	13	9	N	12					86

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					187
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	304	-0-	-86	-0-	292	2	12	9	N	11					85
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	264	2	11	9	N	10					95
06	390	N	260	-0-	-130	-0-	253	2	7	9	N	6					101
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	229	2	12	9	N	11					112
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	343	2	13	9	N	12					124
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	455	2	12	9	N	11					135

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					137
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1					138
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					138
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	52	2	1	9	N	1					139
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					139
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					139

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1568	2	11	9	N	10					40
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1720	2	15	9	N	14					54
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1620	2	12	9	N	11					65
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1775	2	15	9	N	14					79
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	2	1	9	N	1					80
*09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1212	2	2	9	N	2					82

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

04	750	N	728	-0-	-22	-0-	711	2	17	9	N	15	187	1			82
05	837	N	773	-0-	-64	-0-	754	2	19	9	N	17					99
06	900	N	497	-0-	-403	-0-	497	2			N	-0-					99
07	744	N	111	-0-	-633	-0-	90	2	21	9	N	19					118
08	775	N	545	-0-	-230	-0-	545	2			N	-0-					118
09	510	N	325	-0-	-185	-0-	325	2			N	-0-					118

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	655	2	15	9	N	14					99
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	496	2	7	9	N	6					105
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	463	2	8	9	N	7					112
07	682	N	302	-0-	-380	-0-	291	2	11	9	N	10					122
08	496	N	354	-0-	-142	-0-	341	2	13	9	N	12					134
09	480	N	378	-0-	-102	-0-	371	2	7	9	N	6					140

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

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2021

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1574	2	12	9	N	11					202
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1447	2	17	9	N	15					217
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1625	2	24	9	N	22					239
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	778	2	20	9	N	18					257
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1135	2	15	9	N	14					271
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1053	2	31	9	N	28	177	1			122

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	191	2	4	9	N	4					29
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	112	2	4	9	N	4					33
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	N	3					36
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					36
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	366	2	3	9	N	3					39
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	N	2					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071
MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11624 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					67
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					67
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					67
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					67
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					67
09	0		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					67

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					3
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					3
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			Y	-0-					3
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	1			Y	-0-					3
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	158	1	6	9	Y	5					8
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			Y	-0-					8
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	1			Y	-0-					8
09	0		45	-0-	45	45	45	1			Y	-0-					8

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	13	1	144	2	Y	-0-					3
05	341	N	89	-0-	-252	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					3
06	330	N	79	-0-	-251	-0-	23	1	50	2	Y	5					8
							6	9									
07	131	N	71	-0-	-60	-0-	25	1	46	2	Y	-0-					8
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	37	1	60	2	Y	-0-					8
09	0		111	-0-	111	111	11	1	100	2	Y	-0-					8

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		1549	-0-	1549	9700	132	1	1417	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		830	-0-	830	10530	72	1	758	2	Y	-0-					-0-
06	11205	X	675	-0-	-10530	-0-	214	1	461	2	Y	-0-					-0-
07	920	X	920	-0-	-0-	-0-	325	1	595	2	Y	-0-					-0-
08	1085	X	861	-0-	-224	-0-	327	1	534	2	Y	-0-					-0-
09	0		840	-0-	840	840	80	1	760	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	-0-					38
05	341	N	192	-0-	-149	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					38
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	75	1	162	2	Y	-0-					38
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	135	1	248	2	Y	-0-					38
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	160	1	261	2	Y	-0-					38
09	0		373	-0-	373	373	36	1	337	2	Y	-0-					38

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	41	1	438	2	Y	-0-					41
05	2697	X	347	-0-	-2350	-0-	30	1	317	2	Y	-0-					41
06	2610	X	339	-0-	-2271	-0-	107	1	232	2	Y	-0-					41
07	477	X	376	-0-	-101	-0-	133	1	243	2	Y	-0-	31	1			10
08	403	X	256	-0-	-147	-0-	97	1	159	2	Y	-0-					10
09	0		125	-0-	125	125	12	1	113	2	Y	-0-					10

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	101	1			32

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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
04	270	X	211	-0-	-59	-0-	18	1	193	2	Y	-0-					3
05	403	X	205	-0-	-198	-0-	18	1	187	2	Y	-0-					3
06	390	X	192	-0-	-198	-0-	61	1	131	2	Y	-0-					3
07	403	X	219	-0-	-184	-0-	77	1	142	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	217	N	127	-0-	-90	-0-	48	1	79	2	Y	-0-					-0-
09	0		70	-0-	70	70	7	1	63	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	37	1	396	2	Y	-0-					5
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					5
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	157	1	340	2	Y	-0-					5
07	434	N	145	-0-	-289	-0-	51	1	94	2	Y	-0-	4	1			1
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	157	1	257	2	Y	-0-					1
09	0		617	-0-	617	617	59	1	558	2	Y	-0-					1

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1102	-0-	-908	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	994	-0-	-1083	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	1075	-0-	-935	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1001	-0-	-1076	-0-	910	2	91	9	N	83					83
08	2015	X	1195	-0-	-820	-0-	1195	2			N	-0-					83
09	1110	X	783	-0-	-327	-0-	783	2			N	-0-					83

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
04	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	1035	2			N	-0-					113
05	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	1001	2			N	-0-					113
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					113
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					113
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					113
09	0		907	-0-	907	907	907	2			N	-0-					113

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
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	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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	630	N	530	-0-	-100	-0-	45	1	479	2	Y	5					131
							6	9									
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	49	1	514	2	Y	-0-					131
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	178	1	384	2	Y	-0-					131
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	227	1	416	2	Y	1	116	1			16
							1	9									
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	237	1	387	2	Y	20					36
							22	9									
09	0		576	-0-	576	576	55	1	521	2	Y	-0-					36

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	-0-					12
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	2	Y	-0-					12
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	53	1	114	2	Y	-0-					12
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	56	1	103	2	Y	1	10	1			3
							1	9									
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	44	1	72	2	Y	-0-					3
09	0		120	-0-	120	120	11	1	109	2	Y	-0-					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

04	2400	X	1405	-0-	-995	-0-	120	1	1285	2	Y	-0-					10
05	2480	X	1356	-0-	-1124	-0-	118	1	1238	2	Y	-0-					10
06	2400	X	953	-0-	-1447	-0-	302	1	651	2	Y	-0-					10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2022 - WELL PLUGGED 7/1/2022

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

04	2160	N	1697	-0-	-463	-0-	1697	2			N	-0-					13
05	2108	N	1653	-0-	-455	-0-	1653	2			N	-0-					13
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					13
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					13
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					13
09	0		1563	-0-	1563	1563	1563	2			N	-0-					13

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	107	-0-	-193	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					3
05	310	N	77	-0-	-233	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					3
06	240	N	87	-0-	-153	-0-	26	1	55	2	Y	5					8
							6	9									
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	40	1	72	2	Y	-0-					8
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	68	1	112	2	Y	-0-					8
09	0		82	-0-	82	82	8	1	74	2	Y	-0-					8

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	2	Y	-0-					13
05	496	N	56	-0-	-440	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					13
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	10	1			3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

04	300	N	204	-0-	-96	-0-	17	1	181	2	Y	5					5
							6	9									
05	527	N	307	-0-	-220	-0-	27	1	280	2	Y	-0-					5
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	100	1	216	2	Y	17					22
							19	9									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	107	1	196	2	Y	-0-					22
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	98	1	161	2	Y	-0-					22
09	0		322	-0-	322	322	31	1	291	2	Y	-0-					22

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	949	-0-	-161	-0-	949	2			N	-0-					82
05	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	2			N	-0-					82
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					82
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					82
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					82
09	0		814	-0-	814	814	814	2			N	-0-					82

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	260	-0-	-100	-0-	22	1	238	2	Y	-0-					3
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	20	1	207	2	Y	-0-					3
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	67	1	145	2	Y	5					8
							6	9									
07	279	N	201	-0-	-78	-0-	71	1	130	2	Y	-0-					8
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	83	1	135	2	Y	-0-					8
09	0		202	-0-	202	202	19	1	183	2	Y	-0-					8

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	163	1	1750	2	N	19					110
							21	9									
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	280	1	2946	2	N	3					113
							3	9									
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	1144	1	2468	2	N	-0-					113
07	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	995	1	1821	2	N	4	92	1			25
							4	9									
08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	1518	1	2479	2	N	3					28
							3	9									
09	0		3183	-0-	3183	3183	303	1	2870	2	N	9					37
							10	9									

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
04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					68
05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					68
06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					68
07	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					68
08	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					68
09	0		4391	-0-	4391	4391	4391	2			N	-0-					68

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					87
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					87
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					87
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					87
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					87
09	0		609	-0-	609	609	609	2			N	-0-					87

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

04	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					18
05	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	2			N	-0-					18
06	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11371	2	55	9	N	50					68
07	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12797	2			N	-0-					68
08	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	2			N	-0-					68
*09	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					68

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					155
05	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					155
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					155
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	280	2	6	9	N	5					160
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					160
09	0		245	-0-	245	245	245	2			N	-0-					160

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
09	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

04	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	905	1	9691	2	N	-0-					43
05	10323	X	9737	-0-	-586	-0-	846	1	8891	2	N	-0-					43
06	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	3323	1	7170	2	N	39					82
							43	9									
07	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	4139	1	7580	2	N	-0-					82
08	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	4001	1	6535	2	N	-0-					82
09	0		9370	-0-	9370	9370	894	1	8476	2	N	-0-					82

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					72
05	4960	X	4288	-0-	-672	-0-	4288	2			N	-0-					72
06	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					72
07	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					72
08	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					72
09	0		5036	-0-	5036	5036	5036	2			N	-0-					72

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					13
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					13
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					13
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					13
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					13
09	0		1281	-0-	1281	1281	1281	2			N	-0-					13

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	963	-0-	-117	-0-	963	2			N	-0-					47
05	1116	N	889	-0-	-227	-0-	889	2			N	-0-					47
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					47
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					47
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					47
09	0		790	-0-	790	790	790	2			N	-0-					47

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	655	-0-	-365	-0-	55	1	592	2	N	7					122
							8	9									
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	52	1	549	2	N	-0-					122
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	130	1	281	2	N	-0-					122
07	682	N	405	-0-	-277	-0-	143	1	262	2	N	-0-					122
08	589	N	202	-0-	-387	-0-	77	1	125	2	N	-0-					122
09	0		356	-0-	356	356	34	1	322	2	N	-0-					122

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	2			N	-0-					120
05	992	N	258	-0-	-734	-0-	258	2			N	-0-					120
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					120
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	529	2	46	9	N	42					162
08	248	N	15	-0-	-233	-0-	14	2	1	9	N	1					163
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	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
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					267
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					267
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					267
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					267
08	0		417	-0-	417	417	417	2			N	-0-					267
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	417					N	NO RPT					267

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	20	1	237	2	Y	-0-					29
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	26	1	298	2	Y	-0-					29
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	Y	-0-					29
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	Y	-0-					29
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	Y	2					31
							2	9									
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	19	1	303	2	Y	-0-					31

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					29
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	15	1	175	2	Y	-0-					29
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	Y	-0-					29
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	-0-					29
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	224	2	Y	1					30
							1	9									
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					30

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	541	-0-	-989	-0-	41	1	500	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	581	-0-	-380	-0-	47	1	534	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	442	-0-	-218	-0-	32	1	410	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	445	-0-	-113	-0-	31	1	414	2	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	270	-0-	-90	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3195	-0-	-345	-0-	242	1	2922	2	Y	28					385
							31	9									
05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	349	1	4007	2	Y	135	170	1			350
							149	9									
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	261	1	3330	2	Y	161	167	1			344
							177	9									
07	3658	X	3640	-0-	-18	-0-	251	1	3331	2	Y	53					397
							58	9									
08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	403	1	5129	2	Y	252	341	1			308
							277	9									
*09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	306	1	4780	2	Y	124	175	1			257
							136	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-					12
05	217	N	55	-0-	-162	-0-	3	1	52	2	N	-0-					12
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	9	1	178	2	N	-0-					12
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	3					15
							3	9									
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	5					20
							6	9									
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	N	-0-					20

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
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	98	1	2047	2	N	10					100
							11	9									
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	98	1	1946	2	N	12					112
							13	9									
06	2130	N	1875	-0-	-255	-0-	91	1	1781	2	N	3					115
							3	9									
07	2201	N	1433	-0-	-768	-0-	65	1	1362	2	N	5					120
							6	9									
08	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	85	1	1839	2	N	3					123
							3	9									
*09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	94	1	1954	2	N	6					129
							7	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
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	7	1	148	2	N	-0-					64
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	5	1	97	2	N	-0-					64
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	6	1	108	2	N	-0-					64
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	2	N	-0-					64
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					64
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-					64

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1692	-0-	-228	-0-	77	1	1615	2	N	-0-					54
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	93	1	1836	2	N	-0-					54
06	1950	N	1626	-0-	-324	-0-	79	1	1547	2	N	-0-					54
07	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	74	1	1537	2	N	-0-					54
08	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	76	1	1647	2	N	-0-					54
09	1620	N	1484	-0-	-136	-0-	68	1	1416	2	N	-0-					54

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	47	1	799	2	N	-0-					123
05	2604	N	1666	-0-	-938	-0-	90	1	1513	2	N	57	169	1			11
							63	9									
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	88	1	1492	2	N	13					24
							14	9									
07	868	N	425	-0-	-443	-0-	23	1	402	2	N	-0-					24
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	138	1	2272	2	N	10					34
							11	9									
09	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	90	1	1430	2	N	5					39
							6	9									

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	91	1	715	2	Y	20					255
							22	9									
05	775	N	653	-0-	-122	-0-	74	1	579	2	Y	-0-					255
06	750	N	654	-0-	-96	-0-	82	1	572	2	Y	-0-					255
07	775	N	694	-0-	-81	-0-	90	1	604	2	Y	-0-					255
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	96	1	673	2	Y	-0-					255
*09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	101	1	658	2	Y	-0-					255

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	105	1	3468	2	N	120					140
							132	9									
05	3937	X	3356	-0-	-581	-0-	96	1	3198	2	N	56					196
							62	9									
06	3810	X	2761	-0-	-1049	-0-	88	1	2673	2	N	-0-	159	1			37
07	3937	X	3587	-0-	-350	-0-	117	1	3470	2	N	-0-					37
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	123	1	3721	2	N	-0-					37
09	3720	X	3317	-0-	-403	-0-	110	1	3207	2	N	-0-					37

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	321	1	2531	2	Y	-0-					-0-
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	319	1	2505	2	Y	-0-					-0-
06	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	367	1	2572	2	Y	-0-					-0-
07	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	373	1	2509	2	Y	-0-					-0-
08	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	381	1	2682	2	Y	-0-					-0-
*09	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	386	1	2519	2	Y	-0-					-0-

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	148	1	1166	2	Y	-0-					35
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	162	1	1275	2	Y	15					50
							17	9									
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	157	1	1101	2	Y	-0-					50
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	176	1	1186	2	Y	-0-					50
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	178	1	1254	2	Y	-0-					50
09	1230	N	973	-0-	-257	-0-	129	1	844	2	Y	-0-					50

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	15	1	114	2	Y	-0-					33
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	Y	-0-					33
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					33
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					33
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					33
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	2	Y	-0-					33

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

04	420	N	295	-0-	-125	-0-	33	1	262	2	Y	-0-					77
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	94	1	741	2	Y	-0-					77
06	780	N	397	-0-	-383	-0-	50	1	347	2	Y	-0-					77
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	106	1	715	2	Y	-0-					77
08	868	N	686	-0-	-182	-0-	85	1	601	2	Y	-0-					77
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	58	1	380	2	Y	-0-					77

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	98	1	773	2	N	79					135
							87	9									
05	1085	N	544	-0-	-541	-0-	61	1	477	2	N	5					140
							6	9									
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	26	1	181	2	N	-0-					140
07	992	N	276	-0-	-716	-0-	35	1	238	2	N	3					143
							3	9									
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	79	1	559	2	N	5					148
							6	9									
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	65	1	426	2	N	6					154
							7	9									

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	73	1	579	2	Y	-0-					51
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	53	1	414	2	Y	-0-					51
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	45	1	315	2	Y	-0-					51
07	682	N	369	-0-	-313	-0-	48	1	321	2	Y	-0-					51
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	137	1	966	2	Y	-0-					51
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	56	1	364	2	Y	-0-					51

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

04	4260	X	2298	-0-	-1962	-0-	520	1	1778	2	Y	-0-					71
05	4061	X	3016	-0-	-1045	-0-	603	1	2333	2	Y	73					144
							80	9									
06	3930	X	2732	-0-	-1198	-0-	602	1	2119	2	Y	10					154
							11	9									
07	3472	X	2746	-0-	-726	-0-	625	1	2121	2	Y	-0-					154
08	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	636	1	2352	2	Y	-0-					154
*09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	685	1	2538	2	Y	-0-					154

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	1071	1	6074	2	Y	139	202	1			34
							153	9									
05	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	1058	1	5870	2	Y	49	63	1			20
							54	9									
06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	1081	1	5476	2	Y	92					112
							101	9									
07	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	1165	1	5747	2	Y	47	65	1			94
							52	9									
08	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	1139	1	5827	2	Y	136	125	1			105
							150	9									
*09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	1094	1	5180	2	Y	153	136	1			122
							168	9									

FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058

04	3390	X	3069	-0-	-321	-0-	323	1	2545	2	Y	183	269	1			45
							201	9									
05	3503	X	2195	-0-	-1308	-0-	240	1	1882	2	Y	66	84	1			27
							73	9									
06	3390	X	2896	-0-	-494	-0-	345	1	2418	2	Y	121					148
							133	9									
07	3503	X	2777	-0-	-726	-0-	351	1	2356	2	Y	64	87	1			125
							70	9									
08	3379	X	2925	-0-	-454	-0-	339	1	2388	2	Y	180	166	1			139
							198	9									
09	3060	X	2844	-0-	-216	-0-	352	1	2298	2	Y	176	166	1			149
							194	9									

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

04	5910	X	4360	-0-	-1550	-0-	491	1	3869	2	Y	-0-					-0-
05	5456	X	4453	-0-	-1003	-0-	503	1	3950	2	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4320	-0-	-570	-0-	539	1	3781	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4282	-0-	-337	-0-	555	1	3727	2	Y	-0-					-0-
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	585	1	4114	2	Y	-0-					-0-
*09	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	601	1	3925	2	Y	-0-					-0-

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942

04	690	X	345	-0-	-345	-0-	44	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	651	X	240	-0-	-411	-0-	31	1	208	2	Y	1					1
							1	9									
06	630	X	2	-0-	-628	-0-	2	2			Y	-0-					1
07	651	X	26	-0-	-625	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					1
08	491	X	491	-0-	-0-	-0-	69	1	422	2	Y	-0-					1
09	360	X	238	-0-	-122	-0-	35	1	203	2	Y	-0-					1

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	3411	-0-	-1629	-0-	384	1	3027	2	Y	-0-					270
05	4433	X	3285	-0-	-1148	-0-	371	1	2914	2	Y	-0-	180	1			90
06	4110	X	2825	-0-	-1285	-0-	349	1	2448	2	Y	25					115
							28	9									
07	3534	X	2703	-0-	-831	-0-	350	1	2353	2	Y	-0-					115
08	3534	X	2917	-0-	-617	-0-	363	1	2554	2	Y	-0-					115
09	3420	X	2538	-0-	-882	-0-	337	1	2201	2	Y	-0-					115

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
04	5310	X	4185	-0-	-1125	-0-	469	1	3699	2	Y	15	22	1			4
							17	9									
05	4960	X	4032	-0-	-928	-0-	455	1	3571	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
06	4290	X	3695	-0-	-595	-0-	460	1	3224	2	Y	10					12
							11	9									
07	4340	X	3979	-0-	-361	-0-	515	1	3458	2	Y	5	7	1			10
							6	9									
08	4340	X	4102	-0-	-238	-0-	509	1	3578	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
09	4200	X	3501	-0-	-699	-0-	463	1	3023	2	Y	14	13	1			12
							15	9									

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
04	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	671	1	5286	2	Y	9	15	1			2
							10	9									
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	622	1	4881	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	627	1	4397	2	Y	7					8
							8	9									
07	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	687	1	4620	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
08	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	636	1	4473	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
*09	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	640	1	4179	2	Y	9	8	1			8
							10	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	336 96	1 9	14724	2	Y	87	135	1			26
05	15906 X	15906	-0-	-0-	-0-	347	1	15559	2	Y	-0-					26
06	15859 X	15859	-0-	-0-	-0-	326	1	15533	2	Y	-0-					26
07	15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	324 114	1 9	15078	2	Y	104					130
08	16058 X	10151	-0-	-5907	-0-	157 9	1 9	9985	2	Y	8					138
09	15600 X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					Y	NO RPT					138

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	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

04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	992	N	380	-0-	-612	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	372	N	70	-0-	-302	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

04	3240	X	186	-0-	-3054	-0-	186	2			N	-0-					13
05	3348	X	120	-0-	-3228	-0-	120	2			N	-0-					13
06	2370	X	101	-0-	-2269	-0-	101	2			N	-0-					13
07	868	X	27	-0-	-841	-0-	27	2			N	-0-					13
08	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5833	2	52	9	N	47					60
09	0		2457	-0-	2457	2457	2457	2			N	-0-					60

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	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

04	2820	X	121	-0-	-2699	-0-	121	2			N	-0-					105
05	1054	X	19	-0-	-1035	-0-	19	2			N	-0-					105
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					105
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					105
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					105
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

04	4170	X	3143	-0-	-1027	-0-	3143	2			N	-0-					43
05	4309	X	2663	-0-	-1646	-0-	2663	2			N	-0-					43
06	3870	X	3133	-0-	-737	-0-	3133	2			N	-0-					43
07	3255	X	1870	-0-	-1385	-0-	1870	2			N	-0-					43
08	3255	X	1544	-0-	-1711	-0-	1544	2			N	-0-					43
09	0		4606	-0-	4606	4606	4606	2			N	-0-					43

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	2964	-0-	-936	-0-	2964	2			N	-0-					63
05	3813	X	1774	-0-	-2039	-0-	1774	2			N	-0-					63
06	3690	X	3470	-0-	-220	-0-	3470	2			N	-0-					63
07	3782	X	2625	-0-	-1157	-0-	2625	2			N	-0-					63
08	3534	X	2427	-0-	-1107	-0-	2427	2			N	-0-					63
*09	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					63

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	1440	N	291	-0-	-1149	-0-	13	1	278	2	N	-0-					98
05	806	N	356	-0-	-450	-0-	16	1	340	2	N	-0-					98
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	N	-0-					98
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	N	-0-					98
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	115	1	2472	2	N	-0-					98
*09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	67	1	1430	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARTIN FOREE OPERATING II, LLC 528506
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
NKC ENERGY, LLC 598367
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					108

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12605	X	12605	-0-	-0-		-0-	12432	2	173	9	N	157	166	1			226
05	9964	X	9964	-0-	-0-		-0-	9793	2	171	9	N	155	178	1			203
06	5968	X	5968	-0-	-0-		-0-	5890	2	78	9	N	71	166	1			108
07	1934	X	1934	-0-	-0-		-0-	1904	2	30	9	N	27					135
08	2332	X	2332	-0-	-0-		-0-	2263	2	69	9	N	63					198
09	120	X	NO RPT	-0-	-120		-0-					N	NO RPT					198

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
04	5	N	-0-	-0-	-5		-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					26
09	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					26

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY //CONT.// 712938
BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	90	1	1338	2	N	-0-					45
05	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	72	1	1023	2	N	-0-					45
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	87	1	1201	2	N	-0-					45
07	1488	N	831	-0-	-657	-0-	49	1	782	2	N	-0-					45
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	133	1	1670	2	N	-0-					45
09	0		1446	-0-	1446	1446	90	1	1356	2	N	-0-					45

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 10628 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					61
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					61
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					61
07	775	N	739	-0-	-36	-0-	736	2	3	9	N	3					64
08	775	N	394	-0-	-381	-0-	394	2			N	-0-					64
09	0		942	-0-	942	942	942	2			N	-0-					64

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF. 10642 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					165
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					165
06	900	N	809	-0-	-91	-0-	809	2			N	-0-					165
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					165
08	1054	N	521	-0-	-533	-0-	521	2			N	-0-					165
09	0		1066	-0-	1066	1066	1066	2			N	-0-					165

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	748	-0-	-32	-0-	71	1	676	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	806	X	651	-0-	-155	-0-	67	1	584	2	Y	-0-					1
06	810	X	642	-0-	-168	-0-	63	1	579	2	Y	-0-					1
07	837	X	780	-0-	-57	-0-	77	1	702	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	837	X	783	-0-	-54	-0-	79	1	704	2	Y	-0-					1
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	300	N	212	-0-	-88	-0-	20	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	2	Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	35	1	322	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	28	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					67
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					67
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					67
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					67
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					67
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					67

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
04	1350	X	1090	-0-	-260	-0-	104	1	986	2	Y	-0-					5
05	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	151	1	1309	2	Y	-0-					5
06	1440	X	1147	-0-	-293	-0-	112	1	1035	2	Y	-0-					5
07	1488	X	1341	-0-	-147	-0-	132	1	1209	2	Y	-0-					5
08	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	162	1	1435	2	Y	-0-					5
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					5

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	X	729	-0-	-171	-0-	70	1	659	2	Y	-0-					-0-
05	930	X	666	-0-	-264	-0-	69	1	597	2	Y	-0-					-0-
06	900	X	788	-0-	-112	-0-	77	1	711	2	Y	-0-					-0-
07	868	X	790	-0-	-78	-0-	78	1	712	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	723	-0-	-145	-0-	73	1	650	2	Y	-0-					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

04	1920	N	1674	-0-	-246	-0-	160	1	1514	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1922	N	1705	-0-	-217	-0-	176	1	1529	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1671	-0-	-339	-0-	163	1	1508	2	Y	-0-					-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	173	1	1588	2	Y	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	177	1	1567	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

04	1110	N	859	-0-	-251	-0-	82	1	777	2	Y	-0-					7
05	1085	N	946	-0-	-139	-0-	98	1	848	2	Y	-0-					7
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	126	1	1163	2	Y	-0-					7
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	123	1	1127	2	Y	-0-					7
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	115	1	1024	2	Y	-0-					7
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					7

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	98	1	1092	3	N	-0-					23
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	50	1	509	3	N	12					35
							13	9									
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	42	1	388	3	N	-0-					35
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	60	1	563	3	N	-0-					35
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					35

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	33	1	342	3	N	10					45
							11	9									
05	248	N	141	-0-	-107	-0-	11	1	128	3	N	2					47
							2	9									
06	360	N	74	-0-	-286	-0-	7	1	67	3	N	-0-					47
07	372	N	130	-0-	-242	-0-	13	1	117	3	N	-0-					47
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	3	N	-0-					47
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					47

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2476	-0-	-134	-0-	237	1	2239	2	Y	-0-					7
05	2697	N	2514	-0-	-183	-0-	260	1	2254	2	Y	-0-					7
06	2610	N	2411	-0-	-199	-0-	236	1	2175	2	Y	-0-					7
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	257	1	2357	2	Y	-0-					7
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	259	1	2298	2	Y	-0-					7
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	663	X	663	-0-	-0-	-0-	63	1	600	2	Y	-0-					-0-
05	651	X	486	-0-	-165	-0-	50	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	780	X	618	-0-	-162	-0-	60	1	558	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	661	-0-	-145	-0-	65	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	66	1	585	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159	1			67
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*06	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					67
*07	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	3			N	-0-					67
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					67
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					67

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
04	1140	N	881	-0-	-259	-0-	84	1	797	2	Y	-0-					20
05	1116	N	999	-0-	-117	-0-	103	1	895	2	Y	1					21
							1	9									
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	106	1	979	2	Y	1					22
							1	9									
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	132	1	1211	2	Y	1					23
							1	9									
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	116	1	1033	2	Y	-0-					23
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	778	X	778	-0-	-0-	-0-	74	1	702	2	Y	2	11	1			17
							2	9									
05	775	X	676	-0-	-99	-0-	70	1	604	2	Y	2					19
							2	9									
06	750	X	584	-0-	-166	-0-	57	1	524	2	Y	3					22
							3	9									
07	806	X	645	-0-	-161	-0-	63	1	580	2	Y	2	9	1			15
							2	9									
08	682	N	619	-0-	-63	-0-	62	1	554	2	Y	3					18
							3	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					18

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	97	1	917	2	Y	4	13	1			20
							4	9									
05	961	N	830	-0-	-131	-0-	86	1	742	2	Y	2					22
							2	9									
06	900	N	329	-0-	-571	-0-	32	1	294	2	Y	3					25
							3	9									
07	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	102	1	936	2	Y	2	10	1			17
							2	9									
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	100	1	892	2	Y	5					22
							6	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					22

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					15
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					15
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					15
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					15
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					15
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					15

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

04	1080	N	851	-0-	-229	-0-	81	1	770	2	Y	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	151	1	1305	2	Y	-0-					-0-
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	199	1	1838	2	Y	-0-					-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	204	1	1867	2	Y	-0-					-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	185	1	1641	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	224	1	2119	2	Y	-0-					88
05	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	221	1	1918	2	Y	5					93
							6	9									
*06	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	204	1	1886	2	Y	-0-					93
*07	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	218	1	1999	2	Y	-0-					93
*08	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	203	1	1801	2	Y	1	1	8			93
							1	9									
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					93

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	50	1	526	3	N	-0-					108
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	43	1	484	3	N	-0-					108
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	72	1	732	3	N	12					120
							13	9									
07	589	N	252	-0-	-337	-0-	25	1	227	3	N	-0-					120
08	527	N	294	-0-	-233	-0-	28	1	266	3	N	-0-					120
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					120

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
04	1560	X	1505	-0-	-55	-0-	144	1	1361	2	Y	-0-					4
05	1643	X	1514	-0-	-129	-0-	157	1	1357	2	Y	-0-					4
06	1590	X	1557	-0-	-33	-0-	152	1	1405	2	Y	-0-					4
07	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	172	1	1574	2	Y	-0-					4
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	158	1	1401	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					4

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1712	-0-	-328	-0-	164	1	1548	2	Y	-0-					7
05	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	158	1	1373	2	Y	-0-					7
06	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	158	1	1461	2	Y	-0-					7
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	185	1	1691	2	Y	-0-					7
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	205	1	1823	2	Y	-0-					7
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27 7	1 9	269	3	N	6					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	68 6	1 9	641	3	N	5					68
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					68

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
04	1410	N	1181	-0-	-229	-0-	112 8	1 9	1061	2	Y	7	28	1			42
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	152 7	1 9	1317	2	Y	6					48
06	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	275 8	1 9	2541	2	Y	7					55
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	237 7	1 9	2174	2	Y	6	23	1			38
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	194 10	1 9	1719	2	Y	9					47
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					47

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
04	960	X	746	-0-	-214	-0-	71	1	675	2	Y	-0-					-0-
05	992	X	615	-0-	-377	-0-	64	1	551	2	Y	-0-					-0-
06	960	X	642	-0-	-318	-0-	63	1	579	2	Y	-0-					-0-
07	992	X	671	-0-	-321	-0-	66	1	605	2	Y	-0-					-0-
08	992	X	899	-0-	-93	-0-	91	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1379	-0-	-391	-0-	132	1	1247	2	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1390	-0-	-439	-0-	144	1	1246	2	Y	-0-					-0-
06	1770	X	1199	-0-	-571	-0-	117	1	1082	2	Y	-0-					-0-
07	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	149	1	1362	2	Y	-0-					-0-
08	1426	X	1386	-0-	-40	-0-	140	1	1246	2	Y	-0-					-0-
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-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
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	52	1	547	3	N	-0-					178
05	651	N	564	-0-	-87	-0-	46	1	518	3	N	-0-					178
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	107 10	1 9	1082	3	N	9					187
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	61 1	1 9	563	3	N	1					188
08	558	N	341	-0-	-217	-0-	33	1	308	3	N	-0-					188
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					188

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
04	630	N	435	-0-	-195	-0-	433	3	2	9	N	2					115
05	651	N	566	-0-	-85	-0-	558	3	8	9	N	7					122
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	282	3	7	9	N	6					128
07	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					128
08	558	N	257	-0-	-301	-0-	257	3			N	-0-					128
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					128

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					135
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	N	1	116	1			20
06	450	N	102	-0-	-348	-0-	100	3	2	9	N	2					22
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					22
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					22
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					22

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
04	540	X	124	-0-	-416	-0-	12	1	112	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	X	355	-0-	-203	-0-	37	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	540	X	176	-0-	-364	-0-	17	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	434	X	231	-0-	-203	-0-	23	1	207	2	Y	1					1
							1	9									
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	35	1	311	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	23	3	6	9	Y	5	1	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	11	1	225	3	N	9					204
							10	9									
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	3					207
							3	9									
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	N	20					227
							22	9									
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	7	1	164	3	N	2	167	1			62
							2	9									
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	10	1	215	3	N	3					65
							3	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					65

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
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	13	1	261	3	Y	22					207
							24	9									
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	13	1	251	3	Y	18	178	1			47
							20	9									
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	227	1	79	3	Y	77					124
							85	9									
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	207	1	165	3	Y	8					132
							9	9									
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	194	1	144	3	Y	33					165
							36	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					165

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	562	1	326	9	Y	296	174	1			204
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	885	1	6	3	Y	184	158	1			230
							202	9									
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	828	1	5	3	Y	145	170	1			205
							160	9									
07	930	N	699	-0-	-231	-0-	464	1	84	3	Y	137	177	1			165
							151	9									
08	992	N	659	-0-	-333	-0-	519	1	140	9	Y	127	168	1			124
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					124

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
04	990	X	844	-0-	-146	-0-	81	1	763	2	Y	-0-					-0-
05	1054	X	882	-0-	-172	-0-	91	1	791	2	Y	-0-					-0-
06	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	100	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	1054	X	967	-0-	-87	-0-	95	1	872	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	85	1	755	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3653	-0-	-517	-0-	180	1	3467	2	Y	5	89	1			107
							6	9									
05	4309	X	3438	-0-	-871	-0-	195	1	3224	2	Y	17					124
							19	9									
06	3900	X	3469	-0-	-431	-0-	183	1	3280	2	Y	5					129
							6	9									
07	3875	X	3575	-0-	-300	-0-	198	1	3373	2	Y	4					133
							4	9									
08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	219	1	3579	2	Y	9					142
							10	9									
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					142

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
04	1260	X	946	-0-	-314	-0-	14	1	932	2	Y	-0-					-0-
05	1178	X	1059	-0-	-119	-0-	16	1	1043	2	Y	-0-					-0-
06	1140	X	667	-0-	-473	-0-	10	1	657	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	732	-0-	-353	-0-	8	1	566	2	Y	-0-					-0-
							158	4									
08	1054	X	906	-0-	-148	-0-	13	1	893	2	Y	-0-					-0-
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

04	1410	N	1147	-0-	-263	-0-	110	1	1037	2	N	-0-					89
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	140	1	1215	2	N	3					92
							3	9									
06	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	133	1	1226	2	N	3					95
							3	9									
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	134	1	1224	2	N	-0-					95
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	144	1	1283	2	N	-0-					95
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					95

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	9					161
							10	9									
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	Y	1					162
							1	9									
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	26					188
							29	9									
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					188
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	5					193
							6	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					193

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

04	870	X	843	-0-	-27	-0-	78	1	734	2	Y	28	66	1			52
							31	9									
05	806	X	581	-0-	-225	-0-	57	1	496	2	Y	25	56	1			21
							28	9									
06	930	X	723	-0-	-207	-0-	68	1	626	2	Y	26					47
							29	9									
07	961	X	695	-0-	-266	-0-	67	1	614	2	Y	13					60
							14	9									
08	961	X	798	-0-	-163	-0-	78	1	692	2	Y	25	41	1			44
							28	9									
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					44

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

04	840	N	610	-0-	-230	-0-	607	3	3	9	N	3					43
05	434	N	331	-0-	-103	-0-	328	3	3	9	N	3					46
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	574	3	24	9	N	22					68
07	620	N	539	-0-	-81	-0-	509	3	30	4	N	-0-					68
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					68
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					68

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
04	2310	N	2006	-0-	-304	-0-	192	1	1814	2	Y	-0-					7
05	2387	N	2030	-0-	-357	-0-	210	1	1820	2	Y	-0-					7
06	2160	N	2058	-0-	-102	-0-	201	1	1857	2	Y	-0-					7
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	221	1	2026	2	Y	-0-					7
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	208	1	1850	2	Y	-0-					7
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					7

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2578	3	2	9	N	2					240
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2627	3	2	9	N	2					242
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1322	3	22	9	N	20					262
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1089	3	8	9	N	7	166	1			103
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1152	3	11	9	N	10					113
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					113

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3657	3	39	9	N	35	158	1			87
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3927	3	40	9	N	36	1	8			122
06	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5518	3	56	9	N	51					173
07	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5281	3	37	9	N	34					207
08	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5780	3	24	9	N	22	157	1			72
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					72

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1909	3	108	9	N	98	173	1			72
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2152	3	105	9	N	95					167
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1645	3	95	9	N	86					253
07	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	1856	3	62	9	N	56	174	1			135
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1984	3	69	9	N	63					198
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					198

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					32
07	14B2 EXT		294	-0-	294	349	294	2			N	-0-					32
08	14B2 EXT		330	-0-	330	679	330	2			N	-0-					32
*09	822	X	143	-0-	-679	-0-	143	2			N	-0-					32

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

04	2525	N	2497	-0-	-28	-0-	2497	2			N	-0-					97
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					97
06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					97
07	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					97
08	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6012	2	96	9	N	87					184
*09	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2197	2	79	9	N	72	188	1			68

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					27
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					27
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					27
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					27
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					27
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					27

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					115
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					115
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					115
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					115
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					115

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10802

04	1830	X	1628	-0-	-202	-0-	1626	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2046	X	1327	-0-	-719	-0-	1326	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1980	X	1713	-0-	-267	-0-	1712	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2046	X	1539	-0-	-507	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1335	-0-	-494	-0-	1334	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0		1717	-0-	1717	1717	1716	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
04	1380	N	1062	-0-	-318	-0-	1041	2	21	9	N	19					100
05	1550	N	1046	-0-	-504	-0-	1045	2	1	9	N	1					101
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					101
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					101
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					101
09	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	1012	2			N	-0-					101

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					300
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	1	1	2084	2	N	138	176	1			42
							152	9									
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1	1	1824	2	N	42					84
							46	9									
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1	1	1737	2	N	22					106
							24	9									
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1	1	1657	2	N	59	152	1			13
							65	9									
08	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1	1	1198	2	N	7					20
							8	9									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					20

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	1	1	2547	2	N	69	155	1			32
							76	9									
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	1	1	2229	2	N	42					74
							46	9									
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	1	1	2229	2	N	-0-					74
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1	1	2025	2	N	22					96
							24	9									
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1	1	1648	2	N	10					106
							11	9									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					106

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		98	-0-	98	98	1	1	97	2	N	-0-					-0-
07	283	X	185	-0-	-98	-0-	1	1	184	2	N	-0-					-0-
08	151	X	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	2	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	1	1	680	2	N	-0-					63
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	1	1	726	2	N	-0-					63
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	1	1	726	2	N	-0-					63
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	1	1	560	2	N	-0-					63
08	713	N	628	-0-	-85	-0-	1	1	627	2	N	-0-					63
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					63

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	145	2	39	9	N	35					100
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	143	2	42	9	N	38					138
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	125	2	33	9	N	30					168
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	128	2	24	9	N	22					190
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	129	2	28	9	N	25					215
09	0		161	-0-	161	161	124	2	37	9	N	34	163	1			86

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
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					18
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					18
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	62	2	22	9	N	20					38
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	51	2	22	9	N	20					58
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	60	2	8	9	N	7					65
09	0		62	-0-	62	62	51	2	11	9	N	10					75

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
04	300	N	63	-0-	-237	-0-	63	2			Y	-0-					40
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					40
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					40
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					40
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			Y	-0-					40
09	0		311	-0-	311	311	311	2			Y	-0-					40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					54
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					54
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					54
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					54
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					54
09	0		609	-0-	609	609	609	2			N	-0-					54

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	690	-0-	-210	-0-	678	2	12	9	Y	11					111
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	736	2	4	9	Y	4					115
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1096	2	13	9	Y	12					127
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	922	2	2	9	Y	2					129
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	731	2	36	9	Y	33					162
09	0		816	-0-	816	816	807	2	9	9	Y	8					170

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
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					4
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					4
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					4
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					4
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					4
09	0		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					4

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
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	313	-0-	-369	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
09	0		212	-0-	212	212	212	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
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					73
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	112	2	6	9	Y	5					78
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	Y	2					80
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	Y	8					88
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	347	2	3	9	Y	3					91
09	0		198	-0-	198	198	194	2	4	9	Y	4					95

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
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					119
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					119
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			Y	-0-					119
07	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	2			Y	-0-					119
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					119
09	0		71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					119

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	250	2	30	9	N	27					97
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					97
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					97
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					97
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					97
09	0		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					97

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					27
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					27
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					27
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					27
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					27
09	0		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					27

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	272	2	14	9	N	13	13	8			120
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					120
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					120
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					120
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					120
09	0		411	-0-	411	411	411	2			N	-0-					120

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					62
05	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					62
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					62
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					62
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					62
09	0		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					62

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					39
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					39
06	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	2			N	-0-					39
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					39
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					39
09	0		239	-0-	239	239	239	2			N	-0-					39

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					39
05	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	2			N	-0-					39
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					39
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					39
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					39
09	0		196	-0-	196	196	196	2			N	-0-					39

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	961	-0-	-179	-0-	961	2			N	-0-					32
05	1085	N	912	-0-	-173	-0-	912	2			N	-0-					32
06	1080	N	580	-0-	-500	-0-	580	2			N	-0-					32
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					32
08	899	N	486	-0-	-413	-0-	486	2			N	-0-					32
09	0		531	-0-	531	531	531	2			N	-0-					32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	591	-0-	-279	-0-	591	2			N	-0-					40
05	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					40
06	720	N	405	-0-	-315	-0-	405	2			N	-0-					40
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					40
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					40
09	0		773	-0-	773	773	773	2			N	-0-					40

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1526	-0-	-154	-0-	1526	2			N	-0-					15
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					15
06	1710	N	1372	-0-	-338	-0-	1371	2	1	9	N	1	1	8			15
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					15
08	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			N	-0-					15
09	0		1535	-0-	1535	1535	1535	2			N	-0-					15

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					25
05	2263	N	2027	-0-	-236	-0-	2027	2			N	-0-					25
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					25
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					25
08	2015	N	1703	-0-	-312	-0-	1703	2			N	-0-					25
09	0		920	-0-	920	920	920	2			N	-0-					25

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					73
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					73
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					73
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					73
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					73
09	0		188	-0-	188	188	188	2			N	-0-					73

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					96
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					96
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					96
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					96
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					96
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					96

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					9
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					9
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					9
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					9
*08	651	N	397	-0-	-254	-0-	397	2			N	-0-					9
*09	510	N	347	-0-	-163	-0-	347	2			N	-0-					9

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					21
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					21
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					21
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					21
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					21
09	0		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					21

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

04	420	N	374	-0-	-46	-0-	26	1	348	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	26	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	25	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	26	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2022

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	67	1	897	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	71	1	935	2	Y	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	72	1	913	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	972	-0-	-20	-0-	70	1	902	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	977	-0-	-15	-0-	70	1	907	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	13	1	180	2	Y	-0-			-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	Y	-0-			-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	11	1	145	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	13	1	171	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	59	1	794	2	Y	-0-			56
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	60	1	786	2	Y	-0-			56
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	58	1	745	2	Y	-0-			56
07	620	N	362	-0-	-258	-0-	26	1	336	2	Y	-0-			56
08	806	N	469	-0-	-337	-0-	34	1	435	2	Y	-0-			56
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			56

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

04	360	N	311	-0-	-49	-0-	22	1	289	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	24	1	311	2	Y	-0-			-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	Y	-0-			-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	Y	-0-			-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	97	1	1301	2	Y	-0-	5	1	-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	104	1	1378	2	Y	-0-			-0-
06	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	102	1	1300	2	Y	-0-			-0-
07	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	89	1	1143	2	Y	-0-			-0-
08	1426	N	1124	-0-	-302	-0-	81	1	1043	2	Y	-0-			-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 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
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	129 66	1 9	1736	2	Y	60	52	1			11
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	131 61	1 9	1727	2	Y	55	60	1			6
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	175 65	1 9	2231	2	Y	59	52	1			13
07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	211 65	1 9	2704	2	Y	59	57	1			15
08	1984	X	1342	-0-	-642	-0-	93 46	1 9	1203	2	Y	42	39	1			18
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					18

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

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
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	27	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	30	1	403	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	30	1	385	2	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	30	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	24	1	2330	2	N	109	2	8			199
							120	9									
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	26	1	2498	2	N	-0-	110	1			89
06	1380	N	1085	-0-	-295	-0-	11	1	1074	2	N	-0-					89
07	2139	N	1567	-0-	-572	-0-	17	1	1550	2	N	-0-					89
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	25	1	2226	2	N	23	75	1			37
							25	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					37

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	333	-0-	-87	-0-	23	1	310	2	Y	-0-					67
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	23	1	303	2	Y	-0-					67
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	24	1	305	2	Y	-0-					67
07	341	N	86	-0-	-255	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					67
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					67
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					67

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	54	1	726	2	Y	-0-					78
05	1302	N	776	-0-	-526	-0-	55	1	721	2	Y	-0-					78
06	840	N	716	-0-	-124	-0-	52	1	664	2	Y	-0-					78
07	806	N	692	-0-	-114	-0-	50	1	642	2	Y	-0-					78
08	744	N	697	-0-	-47	-0-	50	1	647	2	Y	-0-					78
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					78

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	74	1	993	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	78	1	1024	2	Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	78	1	992	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	77	1	983	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	76	1	982	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1720	-0-	-350	-0-	119	1	1601	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1117	-0-	-960	-0-	79	1	1038	2	Y	-0-					-0-
06	1830	X	931	-0-	-899	-0-	68	1	863	2	Y	-0-					-0-
07	1767	X	860	-0-	-907	-0-	62	1	798	2	Y	-0-					-0-
08	1767	X	872	-0-	-895	-0-	63	1	809	2	Y	-0-					-0-
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	22	1	299	2	Y	-0-					70
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					70
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	24	1	300	2	Y	-0-					70
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	Y	-0-					70
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	Y	-0-					70
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					70

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	608	X	608	-0-	-0-	-0-	42	1	566	2	Y	-0-					-0-
05	679	X	679	-0-	-0-	-0-	48	1	631	2	Y	-0-					-0-
06	554	X	554	-0-	-0-	-0-	40	1	514	2	Y	-0-					-0-
07	620	X	508	-0-	-112	-0-	37	1	471	2	Y	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	51	1	654	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-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
04	480	X	460	-0-	-20	-0-	32	1	428	2	Y	-0-					122
05	496	X	268	-0-	-228	-0-	19	1	249	2	Y	-0-					122
06	487	X	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	Y	-0-					122
07	465	X	201	-0-	-264	-0-	15	1	186	2	Y	-0-					122
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	392	2	Y	-0-					122
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					122

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	83	1	1120	2	Y	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	88	1	1166	2	Y	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	93	1	1190	2	Y	-0-					-0-
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	165	1	2107	2	Y	-0-					-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	102	1	1321	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2879	-0-	-571	-0-	200	1	2679	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3016	-0-	-301	-0-	212	1	2804	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2893	-0-	-407	-0-	210	1	2683	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	2944	-0-	-466	-0-	207	1	2649	2	Y	80	60	1			20
							88	9									
08	3410	X	2966	-0-	-444	-0-	209	1	2693	2	Y	58	53	1			25
							64	9									
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	516	-0-	-204	-0-	36	1	480	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	742	-0-	-64	-0-	52	1	690	2	Y	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	47	1	595	2	Y	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	54	1	697	2	Y	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	60	1	771	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1800	X	1407	-0-	-393	-0-	98	1	1309	2	Y	-0-					-0-
05	1736	X	1397	-0-	-339	-0-	98	1	1299	2	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1245	-0-	-405	-0-	90	1	1155	2	Y	-0-					-0-
07	1674	X	1029	-0-	-645	-0-	75	1	954	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	87	1	1121	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	336	-0-	-714	-0-	23	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	268	-0-	-662	-0-	19	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	212	-0-	-268	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	233	-0-	-108	-0-	17	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	440	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	110	1	1478	2	Y	-0-					-0-
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	148	1	1955	2	Y	-0-					-0-
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	150	1	1916	2	Y	-0-					-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	147	1	1884	2	Y	-0-					-0-
08	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	149	1	1926	2	Y	-0-					-0-
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	44	1	594	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	621	-0-	-30	-0-	44	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	56	1	713	2	Y	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	56	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	49	1	634	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2493	-0-	-687	-0-	173	1	2320	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2650	-0-	-388	-0-	187	1	2463	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	1762	-0-	-1178	-0-	128	1	1634	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	454	-0-	-2491	-0-	33	1	421	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	112	-0-	-2554	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1091	-0-	-1009	-0-	76	1	1015	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1145	-0-	-529	-0-	81	1	1064	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	1021	-0-	-599	-0-	74	1	947	2	Y	-0-					-0-
07	1674	X	973	-0-	-701	-0-	71	1	902	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	73	1	936	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	462	-0-	-1098	-0-	32	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	1271	X	424	-0-	-847	-0-	30	1	394	2	Y	-0-					-0-
06	1230	X	421	-0-	-809	-0-	31	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	391	-0-	-880	-0-	28	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	27	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	140	1	1880	2	Y	-0-					107
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	136	1	1790	2	Y	-0-					107
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	130	1	1655	2	Y	-0-	56	1			51
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	121	1	1542	2	Y	-0-					51
08	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	123	1	1588	2	Y	-0-					51
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					51

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7450 - 10765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	838	-0-	-92	-0-	58	1	780	2	Y	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	61	1	798	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	813	-0-	-57	-0-	59	1	754	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	752	-0-	-116	-0-	54	1	692	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	837	N	764	-0-	-73	-0-	55	1	709	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	76	1	1015	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	79	1	1039	2	Y	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	80	1	1024	2	Y	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	81	1	1043	2	Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	83	1	1072	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	163	1	2180	2	Y	118	103	1			22
							130	9									
05	2666	N	2369	-0-	-297	-0-	158	1	2090	2	Y	110	119	1			13
							121	9									
06	2490	N	2248	-0-	-242	-0-	154	1	1966	2	Y	116	103	1			26
							128	9									
07	2542	N	2217	-0-	-325	-0-	151	1	1937	2	Y	117	114	1			29
							129	9									
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	186	1	2391	2	Y	84	77	1			36
							92	9									
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					36

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	539	-0-	-91	-0-	32	1	424	2	Y	75	68	1			14
							83	9									
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	45	1	590	2	Y	13	25	1			2
							14	9									
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	78	1	1001	2	Y	39	32	1			9
							43	9									
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	82	1	1052	2	Y	116	96	1			29
							128	9									
08	620	N	511	-0-	-109	-0-	32	1	415	2	Y	58	62	1			25
							64	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					25

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	84	1	1131	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1147	-0-	-713	-0-	81	1	1066	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1064	-0-	-316	-0-	77	1	987	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	75	1	957	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	73	1	942	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

04	2100	X	1815	-0-	-285	-0-	126	1	1689	2	Y	-0-					-0-
05	2170	X	1850	-0-	-320	-0-	130	1	1720	2	Y	-0-					-0-
06	2100	X	1284	-0-	-816	-0-	93	1	1191	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1103	-0-	-757	-0-	80	1	1023	2	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1556	-0-	-304	-0-	112	1	1444	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

04	1770	X	1516	-0-	-254	-0-	105	1	1411	2	Y	-0-					-0-
05	1705	X	1561	-0-	-144	-0-	110	1	1451	2	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1449	-0-	-201	-0-	105	1	1344	2	Y	-0-					-0-
07	1581	X	1221	-0-	-360	-0-	89	1	1132	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1040	-0-	-479	-0-	75	1	965	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	5	1	484	2	Y	-0-					-0-
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	6	1	553	2	Y	-0-					-0-
*06	510	N	461	-0-	-49	-0-	5	1	456	2	Y	-0-					-0-
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	6	1	552	2	Y	-0-					-0-
*08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	93	1	1246	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	90	1	1185	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1210	-0-	-140	-0-	88	1	1122	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1176	-0-	-188	-0-	85	1	1091	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	85	1	1095	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	95	1	1272	2	Y	-0-					-0-
05	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	116	1	1531	2	Y	-0-					-0-
06	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	125	1	1596	2	Y	-0-					-0-
07	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	103	1	1322	2	Y	-0-					-0-
08	1612	X	785	-0-	-827	-0-	57	1	728	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	2114	-0-	-16	-0-	196	1	1828	2	Y	82					129
							90	9									
05	2201	X	2181	-0-	-20	-0-	207	1	1908	2	Y	60					189
							66	9									
06	2130	X	1591	-0-	-539	-0-	163	1	1315	2	Y	103	168	1			124
							113	9									
07	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	216	1	1965	2	Y	77					201
							85	9									
08	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	216	1	1989	2	Y	127	167	1			161
							140	9									
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					161

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COBRA #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
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	50	1	664	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	51	1	674	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	50	1	640	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	643	-0-	-101	-0-	47	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	632	-0-	-81	-0-	46	1	586	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	167	1	2246	2	Y	-0-					-0-
05	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	178	1	2350	2	Y	-0-					-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	182	1	2320	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	180	1	2300	2	Y	-0-					-0-
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	155	1	1996	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1290	X	677	-0-	-613	-0-	147	1	530	2	Y	-0-					64
05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	194	1	1644	2	Y	9	1	8			72
							10	9									
06	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	145	1	1318	2	Y	3	1	8			74
							3	9									
07	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	560	1	1213	2	Y	2	2	8			74
							2	9									
08	1860	X	1170	-0-	-690	-0-	545	1	624	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					74

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	63	1	841	2	N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	82	1	1087	2	N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	55	1	706	2	N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	76	1	966	2	Y	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	77	1	994	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	902	-0-	-28	-0-	63	1	839	2	Y	-0-			-0-
05	961	N	735	-0-	-226	-0-	52	1	683	2	Y	-0-			-0-
06	960	N	708	-0-	-252	-0-	51	1	657	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	527	-0-	-403	-0-	38	1	489	2	Y	-0-			-0-
08	713	N	489	-0-	-224	-0-	35	1	454	2	Y	-0-			-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	313	-0-	-107	-0-	22	1	291	2	Y	-0-			-0-
05	403	N	302	-0-	-101	-0-	21	1	281	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	23	1	294	2	Y	-0-			-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	29	1	384	2	Y	-0-			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	Y	-0-			-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	Y	-0-			-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	99	-0-	-211	-0-	7	1	92	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	82	1	1104	2	Y	-0-			27
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	90	1	1186	2	Y	-0-			27
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	92	1	1175	2	Y	-0-			27
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	103	1	1322	2	Y	-0-			27
08	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	89	1	1143	2	Y	-0-			27
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	403	-0-	-557	-0-	4	1	399	2	N	-0-					84
05	930	N	266	-0-	-664	-0-	3	1	263	2	N	-0-					84
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	N	-0-					84
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	6	1	541	2	N	-0-					84
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	7	1	662	2	N	28					112
							31	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					112

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	61	1	813	2	Y	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	138	1	1824	2	Y	-0-					-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	147	1	1880	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	891	-0-	-8	-0-	65	1	826	2	Y	-0-					-0-
08	1891	X	1492	-0-	-399	-0-	107	1	1385	2	Y	-0-					-0-
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	80	1	1080	2	Y	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	79	1	1040	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1056	-0-	-174	-0-	77	1	979	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	861	-0-	-317	-0-	62	1	799	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	74	1	949	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-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
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1530	N	1411	-0-	-119	-0-	98	1	1313	2	Y	-0-					87
05	1612	N	1264	-0-	-348	-0-	89	1	1175	2	Y	-0-					87
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	126	1	1610	2	Y	-0-					87
07	1457	N	1145	-0-	-312	-0-	83	1	1062	2	Y	-0-					87
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	75	1	968	2	Y	-0-					87
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					87

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	147	1	1979	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1253	-0-	-700	-0-	88	1	1165	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	1066	-0-	-824	-0-	77	1	989	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1260	-0-	-910	-0-	91	1	1169	2	Y	-0-					-0-
08	2170	X	1845	-0-	-325	-0-	133	1	1712	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		49	-0-	49	296	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	443	X	147	-0-	-296	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	13	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2220	N	1874	-0-	-346	-0-	130	1	1744	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1613	-0-	-650	-0-	112	1	1473	2	Y	25	25	8			-0-
							28	9									
06	2280	N	1462	-0-	-818	-0-	106	1	1356	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1336	-0-	-586	-0-	97	1	1239	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1196	-0-	-385	-0-	86	1	1110	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	661	-0-	-149	-0-	46	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	689	-0-	-86	-0-	49	1	640	2	Y	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	59	1	748	2	Y	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	60	1	774	2	Y	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	54	1	697	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	43	1	582	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	36	1	472	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	43	1	543	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	512	-0-	-139	-0-	37	1	475	2	Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	41	1	531	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	65	1	871	2	Y	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	72	1	953	2	Y	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	72	1	923	2	Y	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	71	1	907	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	980	-0-	-12	-0-	71	1	909	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	N	-0-					29
05	155	N	76	-0-	-79	-0-	5	1	71	2	N	-0-					29
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					29
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	N	-0-					29
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					29
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					29

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	584	-0-	-98	-0-	41	1	543	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	44	1	566	2	Y	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	45	1	578	2	Y	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	46	1	588	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

04	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	82	1	1103	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	85	1	1122	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	84	1	1073	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	82	1	1045	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	81	1	1046	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	149	1	1997	2	Y	-0-					-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	162	1	2143	2	Y	-0-					-0-
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	150	1	1912	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1976	-0-	-225	-0-	143	1	1833	2	Y	-0-					-0-
08	2232	X	1866	-0-	-366	-0-	134	1	1732	2	Y	-0-					-0-
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

04	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	132	1	1770	2	N	-0-					90
05	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	136	1	1794	2	N	-0-					90
06	1950	N	1949	-0-	-1	-0-	142	1	1807	2	N	-0-					90
07	1953	N	1736	-0-	-217	-0-	126	1	1606	2	N	4					94
							4	9									
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	137	1	1760	2	N	1	1	8			94
							1	9									
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					94

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

04	810	X	550	-0-	-260	-0-	38	1	512	2	N	-0-					-0-
05	868	X	366	-0-	-502	-0-	26	1	340	2	N	-0-					-0-
06	840	X	415	-0-	-425	-0-	30	1	385	2	N	-0-					-0-
07	868	X	180	-0-	-688	-0-	13	1	167	2	N	-0-					-0-
08	558	X	48	-0-	-510	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	813	-0-	-57	-0-	56	1	757	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	61	1	802	2	Y	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	60	1	770	2	Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	65	1	829	2	Y	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	62	1	799	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2440	-0-	-140	-0-	169	1	2271	2	Y	-0-					-0-
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	217	1	2863	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2533	-0-	-137	-0-	184	1	2349	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2653	-0-	-106	-0-	192	1	2461	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2569	-0-	-438	-0-	185	1	2384	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1110	X	597	-0-	-513	-0-	41	1	556	2	Y	-0-					80
05	1147	X	467	-0-	-680	-0-	33	1	434	2	Y	-0-					80
06	960	X	369	-0-	-591	-0-	27	1	342	2	Y	-0-	80	1			-0-
07	899	X	500	-0-	-399	-0-	36	1	464	2	Y	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	78	1	1046	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	27	1	351	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	586	-0-	-314	-0-	43	1	543	2	Y	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	92	1	1178	2	Y	-0-					-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	118	1	1524	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	482					Y	-0-					-0-
05	490	X	8	-0-	-482	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	124	X	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	441	-0-	-55	-0-	32	1	409	2	Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	45	1	578	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	136	1	1831	2	N	-0-					-0-
05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	143	1	1893	2	N	-0-					-0-
06	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	141	1	1799	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1681	-0-	-334	-0-	122	1	1559	2	Y	-0-					-0-
08	2015	X	1660	-0-	-355	-0-	120	1	1540	2	Y	-0-					-0-
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	805	X	805	-0-	-0-	-0-	58	1	746	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	333	1	4257	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		3054	-0-	3054	3054	217	1	2803	2	Y	31	31	8			-0-
							34	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3054					Y	NO RPT					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	49	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	19	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	73	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	168	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	959	X	959	-0-	-0-	-0-	66	1	885	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	930	X	848	-0-	-82	-0-	59	1	781	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	905	X	905	-0-	-0-	-0-	65	1	834	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	992	X	716	-0-	-276	-0-	52	1	660	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	992	X	396	-0-	-596	-0-	28	1	366	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					1

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	X	134	-0-	-376	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	248	X	106	-0-	-142	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	180	X	92	-0-	-88	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	186	X	86	-0-	-100	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2022

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	109	1	1467	2	Y	-0-					-0-
05	1767	X	1538	-0-	-229	-0-	108	1	1430	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	1480	-0-	-230	-0-	107	1	1373	2	Y	-0-					-0-
07	1767	X	1638	-0-	-129	-0-	119	1	1519	2	Y	-0-					-0-
08	1612	X	1512	-0-	-100	-0-	109	1	1403	2	Y	-0-					-0-
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	102	1	1374	2	Y	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	108	1	1427	2	Y	-0-					-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	113	1	1445	2	Y	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	115	1	1470	2	Y	-0-					-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	111	1	1429	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	703	X	703	-0-	-0-	-0-	49	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	778	X	778	-0-	-0-	-0-	55	1	723	2	Y	-0-					-0-
06	591	X	591	-0-	-0-	-0-	43	1	548	2	Y	-0-					-0-
07	713	X	466	-0-	-247	-0-	34	1	432	2	Y	-0-					-0-
08	744	X	14	-0-	-730	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	6	1	552	2	N	-0-					18
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	7	1	683	2	N	-0-					18
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	8	1	759	2	N	9					27
							10	9									
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	9	1	794	2	N	-0-					27
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	10	1	844	2	N	-0-					27
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					27

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1935	-0-	-285	-0-	134	1	1801	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1840	-0-	-392	-0-	130	1	1710	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	1453	-0-	-407	-0-	106	1	1347	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	840	-0-	-1144	-0-	61	1	779	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1342	-0-	-456	-0-	97	1	1245	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	65	1	870	2	Y	-0-			-0-
05	868	N	835	-0-	-33	-0-	59	1	776	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	608	-0-	-382	-0-	44	1	564	2	Y	-0-			-0-
07	961	N	607	-0-	-354	-0-	44	1	563	2	Y	-0-			-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	58	1	754	2	Y	-0-			-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	10	1	132	2	Y	-0-			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	9	1	121	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	9	1	122	2	Y	-0-			-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	50	1	673	2	N	-0-			13
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	56	1	732	2	N	-0-			13
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	51	1	657	2	N	-0-			13
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	62	1	797	2	N	-0-			13
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	109	1	1400	2	N	-0-			13
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			13

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1101	-0-	-579	-0-	76	1	1025	2	Y	-0-			-0-
05	1736	X	817	-0-	-919	-0-	58	1	759	2	Y	-0-			-0-
06	1680	X	1100	-0-	-580	-0-	80	1	1020	2	Y	-0-			-0-
07	1705	X	1333	-0-	-372	-0-	97	1	1236	2	Y	-0-			-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	105	1	1353	2	Y	-0-			-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			-0-

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	126	1	1695	2	Y	-0-			-0-
05	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	131	1	1722	2	Y	-0-			-0-
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	127	1	1622	2	Y	-0-			-0-
07	1860	X	1361	-0-	-499	-0-	99	1	1262	2	Y	-0-			-0-
08	1860	X	1332	-0-	-528	-0-	96	1	1236	2	Y	-0-			-0-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1440	X	1096	-0-	-344	-0-	76	1	1020	2	Y	-0-			-0-
05	1488	X	1129	-0-	-359	-0-	80	1	1049	2	Y	-0-			-0-
06	1440	X	1044	-0-	-396	-0-	76	1	968	2	Y	-0-			-0-
07	1333	X	1080	-0-	-253	-0-	78	1	1002	2	Y	-0-			-0-
08	1333	X	1107	-0-	-226	-0-	80	1	1027	2	Y	-0-			-0-
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	77	1	1036	2	N	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	83	1	1092	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	81	1	1033	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	75	1	964	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	82	1	1054	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1504	-0-	-116	-0-	104	1	1400	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	789	-0-	-823	-0-	56	1	733	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1408	-0-	-92	-0-	102	1	1306	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	104	1	1334	2	N	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	99	1	1276	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	X	491	-0-	-19	-0-	34	1	457	2	N	-0-					-0-
05	527	X	509	-0-	-18	-0-	36	1	473	2	N	-0-					-0-
06	510	X	482	-0-	-28	-0-	35	1	447	2	N	-0-					-0-
07	527	X	450	-0-	-77	-0-	33	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	478	-0-	-49	-0-	34	1	444	2	Y	-0-					-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	2335	-0-	-1535	-0-	151	1	2021	2	Y	148	129	1			27
							163	9									
05	3999	X	2057	-0-	-1942	-0-	134	1	1771	2	Y	138	149	1			16
							152	9									
06	3870	X	1859	-0-	-2011	-0-	123	1	1575	2	Y	146	129	1			33
							161	9									
07	3813	X	1693	-0-	-2120	-0-	122	1	1561	2	Y	9	40	1			2
							10	9									
08	3038	X	1520	-0-	-1518	-0-	109	1	1411	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	722	X	722	-0-	-0-	-0-	50	1	672	2	Y	-0-					-0-
05	899	X	814	-0-	-85	-0-	57	1	757	2	Y	-0-					-0-
06	990	X	616	-0-	-374	-0-	45	1	571	2	Y	-0-					-0-
07	1023	X	915	-0-	-108	-0-	66	1	849	2	Y	-0-					-0-
08	1023	X	759	-0-	-264	-0-	55	1	704	2	Y	-0-					-0-
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1110	X	875	-0-	-235	-0-	61	1	814	2	Y	-0-	40	1			-0-
05	1364	X	1335	-0-	-29	-0-	94	1	1241	2	Y	-0-					-0-
06	1590	X	1086	-0-	-504	-0-	79	1	1007	2	Y	-0-					-0-
07	1643	X	945	-0-	-698	-0-	69	1	876	2	Y	-0-					-0-
08	1643	X	1551	-0-	-92	-0-	112	1	1439	2	Y	-0-					-0-
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	120	1	1611	2	N	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	129	1	1696	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1130	-0-	-490	-0-	82	1	1048	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	117	1	1496	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1343	-0-	-424	-0-	97	1	1246	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1428	-0-	-732	-0-	99	1	1329	2	N	-0-					90
05	1829	X	1805	-0-	-24	-0-	127	1	1678	2	N	-0-					90
06	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	121	1	1548	2	N	7					97
							8	9									
07	1457	X	1409	-0-	-48	-0-	100	1	1273	2	N	33					130
							36	9									
08	1767	X	1029	-0-	-738	-0-	71	1	915	2	N	39					169
							43	9									
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					169

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
04	720	N	613	-0-	-107	-0-	43	1	570	2	N	-0-					-0-
05	713	N	489	-0-	-224	-0-	34	1	455	2	N	-0-					-0-
06	630	N	354	-0-	-276	-0-	26	1	328	2	N	-0-					-0-
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	45	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	73	1	934	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					92
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					92
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	5	73	1			24
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	137	-0-	137	137	10	1	127	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					-0-
08	137	X	-0-	-0-	-137	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	34	1	452	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	663	-0-	-112	-0-	46	1	600	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
06	720	N	455	-0-	-265	-0-	33	1	422	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	30	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	401	-0-	-250	-0-	29	1	372	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	198	-0-	-112	-0-	14	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	16	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2219	-0-	-241	-0-	154	1	2065	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	175	1	2305	2	N	-0-					-0-
06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	169	1	2153	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	2246	-0-	-141	-0-	163	1	2083	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2119	-0-	-299	-0-	153	1	1966	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	76	1	1013	2	N	-0-					-0-
05	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	85	1	1119	2	N	-0-					-0-
06	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	94	1	1199	2	N	-0-					-0-
07	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	98	1	1256	2	Y	-0-					-0-
08	1178	X	220	-0-	-958	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	114	1	1534	2	N	-0-					-0-
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	243	1	3213	2	N	-0-					-0-
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	231	1	2943	2	N	-0-					-0-
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	191	1	2446	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2999	-0-	-349	-0-	216	1	2783	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	779	-0-	-91	-0-	54	1	725	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	875	-0-	-179	-0-	62	1	813	2	N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	61	1	780	2	N	-0-					-0-
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	54	1	689	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	57	1	728	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	82	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	88	1	1168	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	85	1	1080	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	83	1	1060	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	83	1	1063	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	722	-0-	-58	-0-	50	1	672	2	N	-0-					53
05	806	N	761	-0-	-45	-0-	54	1	707	2	N	-0-					53
06	750	N	663	-0-	-87	-0-	48	1	615	2	N	-0-					53
07	744	N	606	-0-	-138	-0-	44	1	562	2	N	-0-					53
08	744	N	558	-0-	-186	-0-	40	1	518	2	N	-0-					53
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

04	720	N	689	-0-	-31	-0-	48	1	641	2	N	-0-					-0-
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	51	1	674	2	N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	52	1	662	2	N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	53	1	678	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	710	-0-	-3	-0-	51	1	659	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

04	2040	X	1580	-0-	-460	-0-	110	1	1470	2	N	-0-					71
05	1736	X	1605	-0-	-131	-0-	113	1	1492	2	N	-0-					71
06	1680	X	1527	-0-	-153	-0-	111	1	1416	2	N	-0-	71	1			-0-
07	1674	X	1408	-0-	-266	-0-	102	1	1306	2	Y	-0-					-0-
08	1643	X	1425	-0-	-218	-0-	103	1	1322	2	Y	-0-					-0-
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	-0-					78
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					78
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	Y	-0-	78	1			-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	134	-0-	-83	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

04	660	N	242	-0-	-418	-0-	17	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	438	-0-	-275	-0-	31	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	22	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	17	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	517	X	517	-0-	-0-	-0-	37	1	480	2	Y	-0-					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

04	660	X	461	-0-	-199	-0-	32	1	429	2	Y	-0-					-0-
05	682	X	531	-0-	-151	-0-	37	1	494	2	Y	-0-					-0-
06	600	X	473	-0-	-127	-0-	34	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	558	X	402	-0-	-156	-0-	29	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	412	-0-	-115	-0-	30	1	382	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	150	1	2019	2	Y	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	162	1	2131	2	Y	-0-					-0-
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	159	1	2036	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	157	1	2015	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	157	1	2024	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	2059	-0-	-131	-0-	143	1	1916	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	2190	-0-	-73	-0-	154	1	2036	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	2105	-0-	-85	-0-	153	1	1952	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	1746	-0-	-393	-0-	127	1	1619	2	N	-0-					-0-
08	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	155	1	1993	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2747	-0-	-313	-0-	191	1	2556	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2891	-0-	-23	-0-	204	1	2687	2	N	-0-					-0-
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	230	1	2932	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2839	-0-	-230	-0-	206	1	2633	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2696	-0-	-373	-0-	194	1	2502	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2149	-0-	-191	-0-	149	1	2000	2	N	-0-					131
05	2418	X	2135	-0-	-283	-0-	150	1	1985	2	N	-0-					131
06	2160	X	2084	-0-	-76	-0-	151	1	1933	2	N	-0-					131
07	2201	X	1822	-0-	-379	-0-	132	1	1690	2	N	-0-					131
08	2201	X	2054	-0-	-147	-0-	148	1	1906	2	N	-0-					131
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					131

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1524	-0-	1524	3857	106	1	1418	2	Y	-0-					-0-
05	5439	X	1582	-0-	-3857	-0-	111	1	1471	2	Y	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	115	1	1469	2	Y	-0-					-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	123	1	1577	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1253	-0-	-297	-0-	90	1	1163	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

COBRA #2 WELL #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7228 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	813	-0-	-6387	-0-	56	1	757	2	Y	-0-					126
05	1860	X	743	-0-	-1117	-0-	51	1	674	2	Y	16	114	1	6	8	22
							18	9									
06	960	X	663	-0-	-297	-0-	48	1	615	2	Y	-0-					22
07	837	X	602	-0-	-235	-0-	44	1	558	2	Y	-0-					22
08	713	N	540	-0-	-173	-0-	39	1	501	2	Y	-0-					22
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					22

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3427	-0-	-863	-0-	223 1 206 9		2998	2	Y	187	160	1			134
05	4433	X	2852	-0-	-1581	-0-	189 1 167 9		2496	2	Y	152	160	1			126
06	4290	X	2923	-0-	-1367	-0-	201 1 156 9		2566	2	Y	142	174	1			94
07	4433	X	2528	-0-	-1905	-0-	170 1 178 9		2180	2	Y	162	157	1			99
08	4185	X	2586	-0-	-1599	-0-	175 1 156 9		2255	2	Y	142	159	1			82
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					82

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	50	1	675	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	110	-0-	-190	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	123	-0-	-187	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	1240	X	229	-0-	-1011	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	449	1	6020	2	N	-0-					39
05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	434	1	5729	2	N	-0-					39
06	3660	X	2505	-0-	-1155	-0-	182	1	2323	2	N	-0-					39
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	339	1	4340	2	N	-0-					39
08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	342	1	4406	2	N	-0-					39
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					39

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	201	-0-	-574	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	95	1	1218	2	Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	40	1	515	2	Y	-0-					-0-
08	380	X	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	24	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	25	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	14	-0-	-346	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	106	1	1421	2	N	-0-					-0-
05	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	91	1	1200	2	N	-0-					-0-
06	1260	X	1254	-0-	-6	-0-	91	1	1163	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	1181	-0-	-369	-0-	86	1	1095	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	1281	-0-	-269	-0-	92	1	1189	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	167	1	2234	2	N	-0-					31
05	2511	X	2494	-0-	-17	-0-	176	1	2318	2	N	-0-					31
06	2430	X	2315	-0-	-115	-0-	168	1	2147	2	N	-0-					31
07	2511	X	2489	-0-	-22	-0-	180	1	2309	2	N	-0-					31
08	2480	X	2425	-0-	-55	-0-	175	1	2250	2	N	-0-					31
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					31

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1914	-0-	-96	-0-	133	1	1781	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	2001	-0-	-76	-0-	141	1	1860	2	N	-0-					-0-
06	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	147	1	1876	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1902	-0-	-82	-0-	138	1	1764	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	1938	-0-	-46	-0-	140	1	1798	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	50	1	673	2	N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	50	1	664	2	N	-0-					-0-
06	630	N	526	-0-	-104	-0-	38	1	488	2	N	-0-					-0-
07	651	N	534	-0-	-117	-0-	39	1	495	2	N	-0-					-0-
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	45	1	580	2	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	480	X	427	-0-	-53	-0-	30	1	397	2	N	-0-					-0-
05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	N	-0-					-0-
06	480	X	387	-0-	-93	-0-	28	1	359	2	N	-0-					-0-
07	475	X	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	2	N	-0-					-0-
08	496	X	468	-0-	-28	-0-	34	1	434	2	N	-0-					-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	432	2	7	9	Y	6	32	1			6
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	329	2	24	9	Y	22					28
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	571	2	4	9	Y	4	12	1			20
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	549	2	4	9	Y	4					24
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	324	2	3	9	Y	3					27
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	780	N	755	-0-	-25	-0-	52	1	703	2	N	-0-					-0-
05	806	N	763	-0-	-43	-0-	54	1	709	2	N	-0-					-0-
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	53	1	673	2	N	-0-					-0-
07	775	N	721	-0-	-54	-0-	52	1	669	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	733	-0-	-11	-0-	53	1	680	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	94	1	1265	2	N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	106	1	1402	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	100	1	1277	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	97	1	1235	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	104	1	1339	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	86	1	1148	2	N	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	90	1	1192	2	N	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	90	1	1144	2	N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	89	1	1135	2	Y	59	44	1			15
							65	9									
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	89	1	1146	2	Y	42	39	1			18
							46	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	444	2	4	9	Y	4	26	1			3
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	447	2	9	9	Y	8					11
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2	5	1			8
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	Y	2					10
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	Y	2					12
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	1050	X	770	-0-	-280	-0-	762	2	8	9	Y	7	26	1			6
05	1302	X	703	-0-	-599	-0-	679	2	24	9	Y	22					28
06	1260	X	645	-0-	-615	-0-	642	2	3	9	Y	3	12	1			19
07	1302	X	572	-0-	-730	-0-	566	2	6	9	Y	5					24
08	713	N	510	-0-	-203	-0-	507	2	3	9	Y	3					27
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	840	N	785	-0-	-55	-0-	54	1	731	2	N	-0-					31
05	837	N	796	-0-	-41	-0-	56	1	740	2	N	-0-					31
06	810	N	775	-0-	-35	-0-	56	1	719	2	N	-0-					31
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	58	1	743	2	N	-0-					31
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	65	1	843	2	N	-0-					31
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					31

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	90	1	1210	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1355	-0-	-536	-0-	95	1	1260	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1022	-0-	-478	-0-	74	1	948	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	435	-0-	-898	-0-	32	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	637	-0-	-665	-0-	46	1	591	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	34	1	453	2	N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	477	2	N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	37	1	475	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	37	1	474	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	1342	2	12	9	Y	11	65	1			10
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1939	2	39	9	Y	35					45
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1749	2	7	9	Y	6	19	1			32
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2088	2	10	9	Y	9					41
08	1984	N	1329	-0-	-655	-0-	1312	2	17	9	Y	15					56
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					56

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
04	1080	X	719	-0-	-361	-0-	50	1	669	2	Y	-0-					-0-
05	1116	X	1013	-0-	-103	-0-	71	1	942	2	Y	-0-					-0-
06	885	X	885	-0-	-0-	-0-	64	1	821	2	Y	-0-					-0-
07	945	X	945	-0-	-0-	-0-	69	1	876	2	Y	-0-					-0-
08	992	X	917	-0-	-75	-0-	66	1	851	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	X	507	-0-	-513	-0-	35	1	472	2	N	-0-					37
05	1054	X	751	-0-	-303	-0-	53	1	698	2	N	-0-					37
06	1170	X	449	-0-	-721	-0-	33	1	416	2	N	-0-					37
07	1209	X	229	-0-	-980	-0-	17	1	212	2	N	-0-					37
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					37
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					37

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
04	1830	X	726	-0-	-1104	-0-	50	1	676	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	602	-0-	-948	-0-	42	1	560	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	522	-0-	-618	-0-	38	1	484	2	N	-0-					-0-
07	1054	X	506	-0-	-548	-0-	37	1	469	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	513	-0-	-355	-0-	37	1	476	2	Y	-0-					-0-
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	401	-0-	-169	-0-	28	1	373	2	N	-0-					-0-
05	589	N	372	-0-	-217	-0-	26	1	346	2	N	-0-					-0-
06	420	N	316	-0-	-104	-0-	23	1	293	2	N	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	26	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	23	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	228	-0-	-1242	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	34	1	455	2	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	2	N	-0-					-0-
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	134	-0-	-331	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	137	1	1838	2	N	-0-					-0-
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	146	1	1927	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1949	-0-	-31	-0-	142	1	1807	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1756	-0-	-259	-0-	127	1	1629	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	140	1	1798	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	2152	-0-	-8	-0-	149	1	2003	2	N	-0-					-0-
05	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	164	1	2170	2	N	-0-					-0-
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	168	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	171	1	2183	2	Y	-0-					-0-
08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	172	1	2213	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2978	-0-	-352	-0-	207	1	2771	2	N	-0-					92
05	3286	X	2792	-0-	-494	-0-	197	1	2595	2	N	-0-					92
06	3210	X	2492	-0-	-718	-0-	181	1	2311	2	N	-0-					92
07	3317	X	2237	-0-	-1080	-0-	162	1	2075	2	N	-0-					92
08	3317	X	2615	-0-	-702	-0-	188	1	2427	2	N	-0-					92
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					92

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					55
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	N	-0-					55
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	2	1	23	2	N	-0-					55
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-					55
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					55
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					55

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15660	X	14283	-0-	-1377	-0-	146	1	14115	2	N	20	165	1	2	8	25
							22	9									
05	16182	X	14349	-0-	-1833	-0-	147	1	14194	2	N	7	7	8			25
							8	9									
06	15660	X	13978	-0-	-1682	-0-	143	1	13638	2	N	179	3	8			201
							197	9									
07	15903	X	14552	-0-	-1351	-0-	154	1	14345	2	N	48	182	1	8	8	59
							53	9									
08	15593	X	14233	-0-	-1360	-0-	158	1	13985	2	N	82	4	8			137
							90	9									
09	14280	X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					N	NO RPT					137

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					132
05	279	N	70	-0-	-209	-0-	70	2			N	-0-					132
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					132
07	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	2			N	-0-					132
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					132
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					132

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7679	2	19	9	N	17					102
05	7874	X	7087	-0-	-787	-0-	7050	2	37	9	N	34					136
06	9450	X	6855	-0-	-2595	-0-	6855	2			N	-0-	109	1			27
07	9765	X	7015	-0-	-2750	-0-	6976	2	39	9	N	35					62
08	9765	X	7092	-0-	-2673	-0-	7042	2	50	9	N	45					107
09	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					107

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	6199	-0-	-71	-0-	6199	2			N	-0-					36
05	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					36
06	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					36
07	6417	X	5741	-0-	-676	-0-	5741	2			N	-0-					36
08	6417	X	6058	-0-	-359	-0-	6058	2			N	-0-					36
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					36

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	392	1	5258	2	N	-0-					110
05	6076	X	5891	-0-	-185	-0-	415	1	5476	2	N	-0-					110
06	5880	X	5874	-0-	-6	-0-	427	1	5446	2	N	1					111
							1	9									
07	6076	X	5831	-0-	-245	-0-	422	1	5403	2	N	5					116
							6	9									
08	5890	X	4977	-0-	-913	-0-	358	1	4619	2	N	-0-					116
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					116

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
04	15780	X	14422	-0-	-1358	-0-	993	1	13328	2	Y	92					184
							101	9									
05	16306	X	15549	-0-	-757	-0-	1092	1	14411	2	Y	42	169	1			57
							46	9									
06	15780	X	14908	-0-	-872	-0-	1074	1	13713	2	Y	110					167
							121	9									
07	15779	X	14968	-0-	-811	-0-	1082	1	13842	2	Y	40					207
							44	9									
08	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	1092	1	14078	2	Y	89	147	1			149
							98	9									
09	14610	X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					Y	NO RPT					149

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
04	14310	X	14131	-0-	-179	-0-	980	1	13151	2	N	-0-					13
05	14787	X	14618	-0-	-169	-0-	1030	1	13588	2	N	-0-					13
06	14250	X	13871	-0-	-379	-0-	1007	1	12864	2	N	-0-					13
07	14539	X	13724	-0-	-815	-0-	995	1	12729	2	N	-0-					13
08	14539	X	13970	-0-	-569	-0-	1006	1	12964	2	N	-0-					13
09	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					N	NO RPT					13

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
04	11700	X	10235	-0-	-1465	-0-	105	1	10098	2	Y	29	42	1	2	8	7
							32	9									
05	11718	X	10317	-0-	-1401	-0-	106	1	10207	2	Y	4	4	8			7
							4	9									
06	11190	X	9921	-0-	-1269	-0-	101	1	9625	2	Y	177	163	1	4	8	17
							195	9									
07	11563	X	10551	-0-	-1012	-0-	111	1	10355	2	Y	77	6	8			88
							85	9									
08	11563	X	10276	-0-	-1287	-0-	113	1	9995	2	Y	153	80	1	5	8	156
							168	9									
09	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					156

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
04	15750	X	14658	-0-	-1092	-0-	150	1	14475	2	N	30	5	8			120
							33	9									
05	15903	X	14744	-0-	-1159	-0-	150	1	14498	2	N	87	80	1	5	8	122
							96	9									
06	15330	X	13736	-0-	-1594	-0-	143	1	13593	2	N	-0-					122
07	15469	X	14178	-0-	-1291	-0-	149	1	13860	2	N	154	169	1			107
							169	9									
08	15407	X	12485	-0-	-2922	-0-	139	1	12269	2	N	70	1	8			176
							77	9									
09	14670	X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					N	NO RPT					176

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	630	1	8448	2	N	-0-					144
05	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	662	1	8737	2	N	-0-					144
06	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	667	1	8512	2	N	11					155
							12	9									
07	9300	X	8331	-0-	-969	-0-	602	1	7708	2	N	19	161	1			13
							21	9									
08	9300	X	8695	-0-	-605	-0-	626	1	8069	2	N	-0-					13
09	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					13

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4159	-0-	-251	-0-	288	1	3871	2	N	-0-					42
05	4557	X	3656	-0-	-901	-0-	258	1	3398	2	N	-0-					42
06	4410	X	3431	-0-	-979	-0-	249	1	3182	2	N	-0-					42
07	4495	X	3592	-0-	-903	-0-	260	1	3332	2	N	-0-					42
08	4278	X	3290	-0-	-988	-0-	237	1	3051	2	N	2					44
							2	9									
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					44

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	1316	1	17661	2	N	115	160	1			75
							127	9									
05	20044	X	20044	-0-	-0-	-0-	1402	1	18506	2	N	124	157	1			42
							136	9									
06	19303	X	19303	-0-	-0-	-0-	1394	1	17795	2	N	104					146
							114	9									
07	19623	X	18595	-0-	-1028	-0-	1340	1	17148	2	N	97	156	1			87
							107	9									
08	19561	X	18384	-0-	-1177	-0-	1315	1	16942	2	N	115	160	1			42
							127	9									
09	18930	X	NO RPT	-0-	-18930	-0-					N	NO RPT					42

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12570	X	10895	-0-	-1675	-0-	747	1	10026	2	N	111	183	1			95
							122	9									
05	12989	X	11790	-0-	-1199	-0-	830	1	10952	2	N	7					102
							8	9									
06	12570	X	11344	-0-	-1226	-0-	817	1	10433	2	N	85					187
							94	9									
07	12369	X	11199	-0-	-1170	-0-	807	1	10324	2	N	62					249
							68	9									
08	11439	X	11007	-0-	-432	-0-	790	1	10173	2	N	40					289
							44	9									
09	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					N	NO RPT					289

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	478	-0-	-302	-0-	33	1	445	2	Y	-0-					-0-
05	992	X	480	-0-	-512	-0-	34	1	446	2	Y	-0-					-0-
06	960	X	454	-0-	-506	-0-	33	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	992	X	501	-0-	-491	-0-	36	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	39	1	507	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11080 - 18981

04	42110	X	42110	-0-	-0-	-0-	2915	1	39110	2	Y	77	69	1			44
							85	9									
05	43032	X	43032	-0-	-0-	-0-	3027	1	39946	2	Y	54	68	1			30
							59	9									
06	41100	X	39129	-0-	-1971	-0-	2840	1	36261	2	Y	25					55
							28	9									
07	43090	X	31417	-0-	-11673	-0-	2275	1	29109	2	Y	30					85
							33	9									
08	43090	X	39904	-0-	-3186	-0-	2872	1	37015	2	Y	15	75	1			25
							17	9									
09	41700	X	NO RPT	-0-	-41700	-0-					Y	NO RPT					25

VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10820 - 19364

04	51880	X	51880	-0-	-0-	-0-	3591	1	48180	2	Y	99	86	1			57
							109	9									
05	53312	X	53312	-0-	-0-	-0-	3751	1	49496	2	Y	59	83	1			33
							65	9									
06	51450	X	48428	-0-	-3022	-0-	3515	1	44878	2	Y	32					65
							35	9									
07	53165	X	44751	-0-	-8414	-0-	3241	1	41477	2	Y	30					95
							33	9									
08	53165	X	50636	-0-	-2529	-0-	3647	1	46989	2	Y	-0-	83	1			12
09	51390	X	NO RPT	-0-	-51390	-0-					Y	NO RPT					12

KANGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11140 - 18696

04	59580	X	55446	-0-	-4134	-0-	1669	1	53726	2	Y	46	48	1			41
							51	9									
05	60915	X	55028	-0-	-5887	-0-	1875	1	52936	2	Y	197	94	1			144
							217	9									
06	57120	X	52917	-0-	-4203	-0-	1769	1	50969	2	Y	163	257	1			50
							179	9									
07	58559	X	54042	-0-	-4517	-0-	1793	1	52070	2	Y	163	158	1			55
							179	9									
08	58559	X	52589	-0-	-5970	-0-	1794	1	50620	2	Y	159	176	1			38
							175	9									
09	55440	X	NO RPT	-0-	-55440	-0-					Y	NO RPT					38

KANGERGA 1-ALFORD RO (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288118 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11164 - 18870

04	66000	X	57522	-0-	-8478	-0-	1728	1	55610	2	Y	167	111	1			150
							184	9									
05	65441	X	52325	-0-	-13116	-0-	1783	1	50311	2	Y	210	207	1			153
							231	9									
06	62790	X	53012	-0-	-9778	-0-	1771	1	51023	2	Y	198	290	1			61
							218	9									
07	62093	X	56259	-0-	-5834	-0-	1865	1	54185	2	Y	190	187	1			64
							209	9									
08	61039	X	54635	-0-	-6404	-0-	1864	1	52598	2	Y	157	184	1			37
							173	9									
09	57510	X	NO RPT	-0-	-57510	-0-					Y	NO RPT					37

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289454 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11188 - 18740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88560	X	72758	-0-	-15802	-0-	102 879	1 9	71777	2	Y	799	767	1			72
05	85095	X	38250	-0-	-46845	-0-	70 402	1 9	37778	2	Y	365	408	1			29
06	77640	X	55514	-0-	-22126	-0-	90 697	1 9	54727	2	Y	634	567	1			96
07	79360	X	65580	-0-	-13780	-0-	98 702	1 9	64780	2	Y	638	696	1			38
08	78647	X	62379	-0-	-16268	-0-	97 664	1 9	61618	2	Y	604	591	1			51
09	72750	X	NO RPT	-0-	-72750	-0-					Y	NO RPT					51

VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289466 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11046 - 19174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93120	X	75527	-0-	-17593	-0-	106 729	1 9	74692	2	Y	663	637	1			60
05	90396	X	75435	-0-	-14961	-0-	139 641	1 9	74655	2	Y	583	596	1			47
06	82440	X	73225	-0-	-9215	-0-	119 638	1 9	72468	2	Y	580	539	1			88
07	84661	X	72021	-0-	-12640	-0-	108 568	1 9	71345	2	Y	516	573	1			31
08	81778	X	70181	-0-	-11597	-0-	109 519	1 9	69553	2	Y	472	463	1			40
09	75510	X	NO RPT	-0-	-75510	-0-					Y	NO RPT					40

VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289472 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11056 - 19127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63060	X	55316	-0-	-7744	-0-	78 657	1 9	54581	2	Y	597	573	1			54
05	61969	X	54478	-0-	-7491	-0-	100 618	1 9	53760	2	Y	562	571	1			45
06	57480	X	56614	-0-	-866	-0-	92 585	1 9	55937	2	Y	532	496	1			81
07	58156	X	54118	-0-	-4038	-0-	81 539	1 9	53498	2	Y	490	542	1			29
08	58156	X	51789	-0-	-6367	-0-	80 495	1 9	51214	2	Y	450	441	1			38
09	56610	X	NO RPT	-0-	-56610	-0-					Y	NO RPT					38

VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289480 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11035 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99840	X	79549	-0-	-20291	-0-	112 981	1 9	78456	2	Y	892	891	1			80
05	92721	X	41792	-0-	-50929	-0-	77 464	1 9	41251	2	Y	422	468	1			34
06	83610	X	49022	-0-	-34588	-0-	80 377	1 9	48565	2	Y	343	325	1			52
07	84258	X	73334	-0-	-10924	-0-	110 711	1 9	72513	2	Y	646	659	1			39
08	84258	X	69832	-0-	-14426	-0-	108 683	1 9	69041	2	Y	621	608	1			52
09	79560	X	NO RPT	-0-	-79560	-0-					Y	NO RPT					52

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290907 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11080 - 20350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	221640	X	155294	-0-	-66346	-0-	242 2207	1 9	152845	2	Y	2006	1979	1			146
05	217093	X	149160	-0-	-67933	-0-	243 2042	1 9	146875	2	Y	1856	1910	1			92
06	195750	X	128319	-0-	-67431	-0-	228 1627	1 9	126464	2	Y	1479	1485	1			86
07	186341	X	123012	-0-	-63329	-0-	215 998	1 9	121799	2	Y	907	830	1			163
08	172608	X	105449	-0-	-67159	-0-	221 975	1 9	104253	2	Y	886	916	1			133
09	155280	X	NO RPT	-0-	-155280	-0-					Y	NO RPT					133

ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290975 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11704 - 18989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	165450	X	106422	-0-	-59028	-0-	168 1310	1 9	104944	2	Y	1191	1174	1			87
05	149575	X	101380	-0-	-48195	-0-	167 1142	1 9	100071	2	Y	1038	1073	1			52
06	134130	X	85687	-0-	-48443	-0-	152 846	1 9	84689	2	Y	769	776	1			45
07	127224	X	88291	-0-	-38933	-0-	155 591	1 9	87545	2	Y	537	486	1			96
08	118761	X	70178	-0-	-48583	-0-	148 534	1 9	69496	2	Y	485	508	1			73
09	106410	X	NO RPT	-0-	-106410	-0-					Y	NO RPT					73

MILLER C-KANGERGA 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293041 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11031 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		30090	-0-	30090	30090	26 495	1 9	29569	2	Y	450	307	1	118	8	25
07	141560	X	111470	-0-	-30090	-0-	101 1305	1 9	110064	2	Y	1186	1155	1	23	8	33
08	118110	X	50724	-0-	-67386	-0-	41 552	1 9	50131	2	Y	502	517	1			18
09	114300	X	NO RPT	-0-	-114300	-0-					Y	NO RPT					18

MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293076 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11157 - 21823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		120477	-0-	120477	120477	105 1025	1 9	119347	2	Y	932	781	1	88	8	63
07	530546	X	410069	-0-	-120477	-0-	370 4566	1 9	405133	2	Y	4151	4011	1	89	8	114
08	402008	X	395141	-0-	-6867	-0-	320 4159	1 9	390662	2	Y	3781	3757	1			138
09	389040	X	NO RPT	-0-	-389040	-0-					Y	NO RPT					138

MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293094 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11064 - 20848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		116864	-0-	116864	116864	102 954	1 9	115808	2	Y	867	786	1	17	8	64
07	DELQ PR		418044	-0-	418044	534908	378 4792	1 9	412874	2	Y	4356	4232	1	67	8	121
08	925062	X	390154	-0-	-534908	-0-	316 4222	1 9	385616	2	Y	3838	3819	1			140
09	400140	X	NO RPT	-0-	-400140	-0-					Y	NO RPT					140

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SLANT OPERATING, LLC 786697
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
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					124
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					124
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					124
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					124
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					124
09	0		380	-0-	380	380	380	2			N	-0-					124

SYDRI OPERATING, LLC 833597
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	414	-0-	414	414	48	1	366	3	N	-0-	5	5			48
07	14B2	EXT	198	-0-	198	612	22	1	176	3	N	-0-	5	5			43
08	14B2	EXT	146	-0-	146	758	15	1	131	3	N	-0-	3	5			40
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	758					N	NO RPT					40

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			48
06	14B2	EXT	87	-0-	87	87	10	1	77	3	N	-0-	5	5			43
07	14B2	EXT	38	-0-	38	125	4	1	32	3	N	2	5	5			40
							2	9									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					40
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	125					N	NO RPT					40

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	74	1	448	3	N	2					87
							2	9									
05	620	N	543	-0-	-77	-0-	62	1	481	3	N	-0-					87
06	540	N	275	-0-	-265	-0-	32	1	243	3	N	-0-					87
07	403	N	215	-0-	-188	-0-	24	1	189	3	N	2					89
							2	9									
08	558	N	137	-0-	-421	-0-	14	1	123	3	N	-0-					89
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					89

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	194 11	1 9	1174	3	N	10					87
05	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	166 6	1 9	1289	3	N	5					92
06	1560	N	672	-0-	-888	-0-	77	1	595	3	N	-0-	2	5			90
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	139 8	1 9	1092	3	N	7					97
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	210 6	1 9	1869	3	N	5					102
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					102

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	156 6	1 9	946	3	N	5					78
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	93 8	1 9	720	3	N	7					85
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	111 15	1 9	850	3	N	14					99
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	114	1	896	3	N	-0-					99
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	113 3	1 9	1002	3	N	3					102
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					102

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2119	-0-	-161	-0-	300	1	1819	3	N	-0-					60
05	2356	N	2097	-0-	-259	-0-	239	1	1858	3	N	-0-	3	5			57
06	2280	N	2232	-0-	-48	-0-	257 2	1 9	1973	3	N	2					59
07	2356	N	1881	-0-	-475	-0-	213	1	1668	3	N	-0-	2	5			57
08	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	205	1	1822	3	N	-0-					57
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					57

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	226	1	1370	3	N	-0-					110
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	104	1	808	3	N	-0-					110
06	1410	N	193	-0-	-1217	-0-	22	1	171	3	N	-0-					110
07	403	N	280	-0-	-123	-0-	32	1	248	3	N	-0-					110
08	899	N	764	-0-	-135	-0-	76 10	1 9	678	3	N	9					119
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					119

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	489	-0-	-141	-0-	69	1	420	3	N	-0-					99
05	806	N	568	-0-	-238	-0-	64	1	498	3	N	5	5	5			99
							6	9									
06	630	N	578	-0-	-52	-0-	67	1	511	3	N	-0-	2	5			97
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	82	1	644	3	N	-0-	3	5			94
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	56	1	497	3	N	1					95
							1	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					95

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		258	-0-	258	258	44	1	214	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-

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
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	179	1	1083	3	N	3					50
							3	9									
05	1302	N	960	-0-	-342	-0-	109	1	849	3	N	2					52
							2	9									
06	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	143	1	1101	3	N	1					53
							1	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	137	1	1075	3	N	-0-					53
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	126	1	1122	3	N	4					57
							4	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					57

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	169	1	1023	3	N	4					32
							4	9									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	118	1	916	3	N	-0-					32
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	106	1	817	3	N	-0-					32
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	165	1	1291	3	N	8					40
							9	9									
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	118	1	1053	3	N	-0-					40
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					40

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		2736	-0-	2736	2736	311	1	2423	3	N	2	3	5			26
							2	9									
06	14B2 EXT		1481	-0-	1481	4217	170	1	1302	3	N	8					34
							9	9									
07	5102	X	885	-0-	-4217	-0-	100	1	785	3	N	-0-					34
08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	89	1	791	3	N	1					35
							1	9									
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					35

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

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
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	247	1	1496	3	N	-0-					109
05	1643	N	1220	-0-	-423	-0-	139	1	1081	3	N	-0-					109
06	1320	N	872	-0-	-448	-0-	100	1	769	3	N	3					112
							3	9									
07	1488	N	854	-0-	-634	-0-	96	1	749	3	N	8					120
							9	9									
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	192	1	1710	3	N	18	65	1	5	5	68
							20	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					68

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			57
07	14B2 EXT		25	-0-	25	25	3	1	22	3	N	-0-	5	5			52
08	14B2 EXT		8	-0-	8	33	1	1	7	3	N	-0-					52
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT					52

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2171	-0-	-169	-0-	306	1	1856	3	N	8					97
							9	9									
05	2418	X	2343	-0-	-75	-0-	265	1	2061	3	N	15					112
							17	9									
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	285	1	2192	3	N	-0-					112
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	305	1	2388	3	N	2					114
							2	9									
08	2418	X	2179	-0-	-239	-0-	220	1	1953	3	N	5					119
							6	9									
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					119

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	100	1	609	3	N	2					97
							2	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	90	1	701	3	N	-0-					97
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	62	1	474	3	N	-0-					97
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	84	1	656	3	N	-0-					97
08	806	N	763	-0-	-43	-0-	77	1	686	3	N	-0-					97
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					97

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON "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
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	141	1	856	3	N	5					99
							6	9									
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	116	1	901	3	N	-0-					99
06	960	N	355	-0-	-605	-0-	41	1	313	3	N	1					100
							1	9									
07	775	N	643	-0-	-132	-0-	72	1	567	3	N	4					104
							4	9									
08	1023	N	373	-0-	-650	-0-	38	1	334	3	N	1					105
							1	9									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					105

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		122	-0-	122	122	10	1	73	3	N	35					77
							39	9									
07	14B2 EXT		624	-0-	624	746	61	1	480	3	N	75					152
							83	9									
08	14B2 EXT		685	-0-	685	1431	66	1	584	3	N	32	122	1	4	5	58
							35	9									
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1431					N	NO RPT					58

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		22	-0-	22	22	2	1	16	3	N	4					52
							4	9									
07	14B2 EXT		18	-0-	18	40	2	1	16	3	N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					52
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					52

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
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	88	1	531	3	N	80					204
							88	9									
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	73	1	568	3	N	74	172	1			106
							81	9									
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	72	1	549	3	N	80					186
							88	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	72	1	564	3	N	74	166	1			94
							81	9									
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	63	1	563	3	N	89	2	5			181
							98	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					181

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
04	1710	N	1552	-0-	-158	-0-	220	1	1332	3	N	-0-					23
05	1891	N	1398	-0-	-493	-0-	159	1	1239	3	N	-0-					23
06	1560	N	1355	-0-	-205	-0-	156	1	1199	3	N	-0-					23
07	1674	N	1127	-0-	-547	-0-	127	1	994	3	N	5					28
							6	9									
08	1395	N	824	-0-	-571	-0-	82	1	725	3	N	15					43
							17	9									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					43

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	110	1	846	2	Y	-0-			10
05	713	N	471	-0-	-242	-0-	62	1	409	2	Y	-0-			10
06	900	N	642	-0-	-258	-0-	31	1	611	2	Y	-0-			10
07	930	N	792	-0-	-138	-0-	42	1	750	2	Y	-0-			10
08	1023	X	310	-0-	-713	-0-	14	1	296	2	Y	-0-			10
*09	991	X	991	-0-	-0-	-0-	38	1	953	2	Y	-0-			10

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

04	510	N	13	-0-	-497	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			16
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			16
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			16
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	220	1	1686	2	Y	-0-			17
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	202	1	1326	2	Y	-0-			17
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	88	1	1747	2	Y	-0-			17
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	71	1	1273	2	Y	-0-			17
08	1519	N	477	-0-	-1042	-0-	22	1	455	2	Y	-0-			17
*09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	64	1	1582	2	Y	-0-			17

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

04	750	N	193	-0-	-557	-0-	14	1	179	2	N	-0-			44
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			44
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			44
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

04	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			3
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			3
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

04	1020	N	231	-0-	-789	-0-	16	1	215	2	N	-0-			16
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			16
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			16
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2552					Y	-0-			7
05	2552	X	-0-	-0-	-2552	-0-					Y	-0-			7
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-			7
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			3
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			3
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

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
04	1650	N	487	-0-	-1163	-0-	35	1	452	2	N	-0-			34
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			34
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			34
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			34
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			34
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			34

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

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
04	780	N	76	-0-	-704	-0-	5	1	71	2	Y	-0-			9
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			9
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			9
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	184	-0-	-596	-0-	13	1	171	2	Y	-0-			11
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			11
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			11
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 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
04	720	N	415	-0-	-305	-0-	29	1	386	2	Y	-0-					12
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					12
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					12
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B	DENY	-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

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-			106
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	62 1		44
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			44
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			44

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

04	14580 X	14293	-0-	-287	-0-	762 1	13531 2	Y	-0-			47
05	15004 X	14708	-0-	-296	-0-	763 1	13945 2	Y	-0-	30 1		17
06	14460 X	14177	-0-	-283	-0-	777 1	13400 2	Y	-0-			17
07	14756 X	14505	-0-	-251	-0-	772 1	13730 2	Y	3			20
						3 9						
*08	14756 X	14453	-0-	-303	-0-	839 1	13611 2	Y	3	3 8		20
						3 9						
09	14280 X	14018	-0-	-262	-0-	823 1	13181 2	Y	13	13 1		20
						14 9						

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	112	1	1992	2	Y	-0-					12
05	2728	N	2200	-0-	-528	-0-	114	1	2085	2	Y	1	8	1			5
							1	9									
06	2160	N	1920	-0-	-240	-0-	105	1	1815	2	Y	-0-					5
07	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	114	1	2031	2	Y	2					7
							2	9									
*08	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	117	1	1903	2	Y	3	3	8			7
							3	9									
*09	3000	N	3507	-0-	507	507	206	1	3293	2	Y	7					7
							8	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6	9	N	5					46
05	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					46
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2022 - WELL PLUGGED 5/31/2022

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2978	-0-	-232	-0-	2978	2			N	-0-					55
05	3317	X	3097	-0-	-220	-0-	3088	2	9	9	N	8					63
06	3150	X	2374	-0-	-776	-0-	2371	2	3	9	N	3					66
07	3255	X	2023	-0-	-1232	-0-	2013	2	10	9	N	9					75
08	3100	X	2386	-0-	-714	-0-	2375	2	11	9	N	10					85
09	3000	X	743	-0-	-2257	-0-	719	2	24	9	N	22					107

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					27
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					27
*07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					112
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2610	2	35	9	N	32					105
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	N	2					107
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	889	2	24	9	N	22					129
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	N	1					130
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
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
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					190
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					190
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					190
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					190
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 292080 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10834 PERF. 7606 - 7616

04	1050	X	15	-0-	-1035	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	110	-0-	-975	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	10	-0-	-1040	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	280	1	1270	2	N	33	170	1			57
							36	9									
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	310	1	1495	2	N	3					60
							3	9									
06	1650	N	1216	-0-	-434	-0-	230	1	984	2	N	2					62
							2	9									
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	280	1	1501	2	N	8					70
							9	9									
08	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	260	1	1507	2	N	8					78
							9	9									
09	1230	N	833	-0-	-397	-0-	160	1	660	2	N	12					90
							13	9									

HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					17
05	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	2			N	-0-					17
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					17
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					17
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					17
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					17

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	325	2	9	9	N	8					31
05	310	N	174	-0-	-136	-0-	168	2	6	9	N	5					36
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	333	2	11	9	N	10					46
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	545	2	15	9	N	14					60
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	515	2	14	9	N	13					73
09	0		402	-0-	402	402	398	2	4	9	N	4					77

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
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					100
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1284	2	28	9	N	25					125
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1171	2	14	9	N	13					138
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1152	2	3	9	N	3					141
08	1085	N	605	-0-	-480	-0-	597	2	8	9	N	7					148
09	1050	N	167	-0-	-883	-0-	160	2	7	9	N	6					154

PRIOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 291943 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7256 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	0		774	-0-	774	774	774	2			N	-0-					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		593	-0-	593	96500	569	2	24	9	N	22	21	1			3
05	SWR 10		444	-0-	444	96944	444	2			N	-0-					3
06	SWR 10		297	-0-	297	97241	296	2	1	9	N	1					4
07	SWR 10		270	-0-	270	97511	250	2	20	9	N	18	14	1			8
08	SWR 10		299	-0-	299	97810	299	2			N	-0-					8
09	SWR 10		310	-0-	310	98120	310	2			N	-0-					8

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	46338			N	-0-	1 1		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	46338			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	46338			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	46338			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	46338			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	46338			N	-0-			-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

04	SWR 10	2	-0-	2	34113	2 2		N	-0-			46
05	SWR 10	2	-0-	2	34115	2 2		N	-0-			46
06	SWR 10	3	-0-	3	34118	3 1		N	-0-			46
07	SWR 10	7	-0-	7	34125	1 1	6 2	N	-0-			46
08	SWR 10	8	-0-	8	34133	1 1	7 2	N	-0-			46
*09	SWR 10	8	-0-	8	34141	1 1	7 2	N	-0-			46

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-			50
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-			50
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-			50
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-			50
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-			50
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-			50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	61	-0-	61	216033	17	1	44	2	N	-0-			27
05	SWR 10	16	-0-	16	216049	3	1	13	2	N	-0-			27
06	SWR 10	172	-0-	172	216221	146	1	26	2	N	-0-			27
07	SWR 10	12	-0-	12	216233	2	1	10	2	N	-0-			27
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	216233					N	-0-			27
09	SWR 10	19	-0-	19	216252	3	1	16	2	N	-0-			27

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-			-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-			-0-
09	SWR 10	5	-0-	5	2182	5	2			N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6995 - 7145

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-			-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-			-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	TATUM				WELL #: 1	RRCID -> 266669	COMPL. DATE 09/30/2011					TOTAL DEPTH 10809		PERF. 7422 - 7570			
04	180	N	57	-0-	-123	-0-	1	1	56	2	N	-0-					42
05	217	N	36	-0-	-181	-0-	4	1	32	2	N	-0-					42
06	180	N	59	-0-	-121	-0-	6	1	53	2	N	-0-					42
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					42
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-	1	1			41
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					41
	CARLETON				WELL #: 1	RRCID -> 278715	COMPL. DATE 08/23/2015					TOTAL DEPTH 10815		PERF. 7226 - 7252			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	15	1			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
	ORR-TIPPS GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 282643	COMPL. DATE 05/16/2017					TOTAL DEPTH 9310		PERF. 7271 - 7415			
04	5040	X	4780	-0-	-260	-0-	176	1	4572	2	Y	29	29	1			112
							32	9									
05	4991	X	4843	-0-	-148	-0-	539	1	4304	2	Y	-0-					112
06	4830	X	4333	-0-	-497	-0-	440	1	3819	2	Y	67	61	1			118
							74	9									
07	4929	X	4501	-0-	-428	-0-	459	1	3980	2	Y	56	116	1			58
							62	9									
08	4929	X	3911	-0-	-1018	-0-	250	1	3632	2	Y	26	26	1			58
							29	9									
09	4770	X	1382	-0-	-3388	-0-	26	1	1355	2	Y	1	1	1			58
							1	9									
	ORR-TIPPS GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 282649	COMPL. DATE 04/19/2017					TOTAL DEPTH 11800		PERF. 7409 - 7412			
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	265	2	Y	19	2	1			62
							21	9									
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	26	1	238	2	Y	8					70
							9	9									
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	247	2	Y	4	4	1			70
							4	9									
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	11	1	253	2	Y	16	74	1			12
							18	9									
08	279	N	127	-0-	-152	-0-	126	2	1	9	Y	1	1	1			12
09	270	N	93	-0-	-177	-0-	1	1	92	2	Y	-0-					12

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	15	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	80	2	Y	25	20	1			5
							28	9									
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	27	2	1			30
							30	9									
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-	13	1			17

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285937 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7155 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	79	1	1510	2	N	20	4	1			73
							22	9									
05	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	55	1	952	2	N	99	139	1			33
							109	9									
06	1740	N	1030	-0-	-710	-0-	44	1	942	2	N	40	43	1			30
							44	9									
07	1674	N	1492	-0-	-182	-0-	80	1	1379	2	N	30	3	1			57
							33	9									
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	75	1	1253	2	N	99	99	1			57
							109	9									
*09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	90	1	1137	2	N	103	107	1			53
							113	9									

LARGO OIL COMPANY 486640
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					80
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					80
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					80
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					80
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					80
09	0		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					80

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
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					136
05	2418	X	2415	-0-	-3	-0-	2415	2			N	-0-					136
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					136
07	2418	X	2266	-0-	-152	-0-	2266	2			N	-0-					136
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					136
09	0		3098	-0-	3098	3098	3098	2			N	-0-	99	1			37

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3308	2	45	9	N	41					180
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3028	2	47	9	N	43	179	1			44
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3439	2	26	9	N	24					68
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3494	2	57	9	N	52					120
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3554	2	21	9	N	19					139
*09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3446	2	18	9	N	16					155

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
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2166	2	65	9	N	59	180	1			36
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2529	2	54	9	N	49					85
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2565	2	51	9	N	46					131
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2738	2	56	9	N	51					182
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2577	2	55	9	N	50	170	1			62
*09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2386	2	69	9	N	63					125

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2022

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 292704 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7520 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		390	-0-	390	390	382	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	2312	X	1922	-0-	-390	-0-	1903	2	19	9	N	17					17
06	2460	X	1590	-0-	-870	-0-	1586	2	4	9	N	4					21
07	2542	X	1141	-0-	-1401	-0-	1137	2	4	9	N	4					25
08	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1100	2	31	9	N	28					53
09	0		1007	-0-	1007	1007	1005	2	2	9	N	2					55

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	230	-0-	230	32953	230	2			N	-0-					1
05	SWR 10	202	-0-	202	33155	169	2	33	9	N	30	23	1			8
06	SWR 10	224	-0-	224	33379	224	2			N	-0-					8
07	SWR 10	192	-0-	192	33571	192	2			N	-0-					8
*08	SWR 10	168	-0-	168	33739	168	2			N	-0-					8
09	SWR 10	92	-0-	92	33831	92	2			N	-0-					8

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	56	-0-	56	4452	56	2			N	-0-					1
05	SWR 10	47	-0-	47	4499	41	2	6	9	N	5	4	1			2
06	SWR 10	55	-0-	55	4554	55	2			N	-0-					2
07	SWR 10	47	-0-	47	4601	47	2			N	-0-					2
*08	SWR 10	41	-0-	41	4642	41	2			N	-0-					2
09	SWR 10	23	-0-	23	4665	23	2			N	-0-					2

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	52	-0-	52	2591	52	2			N	-0-					1
05	SWR 10	44	-0-	44	2635	38	2	6	9	N	5	5	1			1
06	SWR 10	51	-0-	51	2686	51	2			N	-0-					1
07	SWR 10	43	-0-	43	2729	43	2			N	-0-					1
*08	SWR 10	38	-0-	38	2767	38	2			N	-0-					1
09	SWR 10	21	-0-	21	2788	21	2			N	-0-					1

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	48	-0-	48	3210	48	2			N	-0-					22
05	SWR 10	35	-0-	35	3245	35	2			N	-0-	4	1			18
06	SWR 10	46	-0-	46	3291	46	2			N	-0-					18
07	SWR 10	40	-0-	40	3331	40	2			N	-0-					18
*08	SWR 10	33	-0-	33	3364	33	2			N	-0-					18
09	SWR 10	18	-0-	18	3382	18	2			N	-0-					18

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	13	-0-	13	1722	13	2		N	-0-			1
05	SWR 10	10	-0-	10	1732	10	2		N	-0-	1 1		-0-
06	SWR 10	13	-0-	13	1745	13	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	11	-0-	11	1756	11	2		N	-0-			-0-
*08	SWR 10	10	-0-	10	1766	10	2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	5	-0-	5	1771	5	2		N	-0-			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

04	SWR 10	39	-0-	39	17085	39	2		N	-0-			64
05	SWR 10	29	-0-	29	17114	29	2		N	-0-	3 1		61
06	SWR 10	38	-0-	38	17152	38	2		N	-0-			61
07	SWR 10	33	-0-	33	17185	33	2		N	-0-			61
*08	SWR 10	29	-0-	29	17214	29	2		N	-0-			61
09	SWR 10	16	-0-	16	17230	16	2		N	-0-			61

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

04	SWR 10	91	-0-	91	5821	91	2		N	-0-			17
05	SWR 10	67	-0-	67	5888	67	2		N	-0-	7 1		10
06	SWR 10	89	-0-	89	5977	89	2		N	-0-			10
07	SWR 10	76	-0-	76	6053	76	2		N	-0-			10
*08	SWR 10	67	-0-	67	6120	67	2		N	-0-			10
09	SWR 10	37	-0-	37	6157	37	2		N	-0-			10

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		Y	-0-			6
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		Y	-0-			6
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		Y	-0-			6
*01	14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	1		Y	-0-			6
*02	14B2 EXT	15	-0-	15	30	15	1		Y	-0-			6
*03	14B2 EXT	15	-0-	15	45	15	1		Y	-0-			6
*04	14B2 EXT	15	-0-	15	60	15	1		Y	-0-			6
*05	14B2 EXT	15	-0-	15	75	15	1		Y	-0-			6
*06	14B2 EXT	15	-0-	15	90	15	1		Y	-0-			6
*07	14B2 EXT	15	-0-	15	105	15	1		Y	-0-			6
*08	14B2 EXT	15	-0-	15	120	15	1		Y	-0-			6
09	14B2 EXT	15	-0-	15	135	15	1		Y	-0-			6

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

04	SWR 10	17	-0-	17	1707	17	2		N	-0-			37
05	SWR 10	13	-0-	13	1720	13	2		N	-0-	1 1		36
06	SWR 10	17	-0-	17	1737	17	2		N	-0-			36
07	SWR 10	14	-0-	14	1751	14	2		N	-0-			36
*08	SWR 10	13	-0-	13	1764	13	2		N	-0-			36
09	SWR 10	7	-0-	7	1771	7	2		N	-0-			36

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			92
05	930 N	380	-0-	-550	-0-	380	2		N	-0-			92
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	822	2	74 9	N	67			159
07	620 N	531	-0-	-89	-0-	522	2	9 9	N	8			167
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	889	2	8 9	N	7			174
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT			174

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					77
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	Y	-0-					77
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					77
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					77
08	186	N	109	-0-	-77	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					77
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					77

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					57
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					57
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	1	58	1			-0-
							1	9									
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		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

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 284336 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 7596 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2248	-0-	-122	-0-	156	1	2092	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2262	-0-	-187	-0-	159	1	2102	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	150	1	1919	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	1841	-0-	-453	-0-	133	1	1708	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1987	-0-	-214	-0-	143	1	1844	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	1746	-0-	-984	-0-	121	1	1625	2	N	-0-					42
05	2821	X	1844	-0-	-977	-0-	130	1	1714	2	N	-0-					42
06	2730	X	1767	-0-	-963	-0-	128	1	1639	2	N	-0-					42
07	1798	X	1473	-0-	-325	-0-	107	1	1366	2	N	-0-					42
08	1798	X	1669	-0-	-129	-0-	120	1	1549	2	N	-0-					42
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					42

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289292 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 289462 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7110 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	1914	-0-	-3546	-0-	133	1	1781	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	1314	-0-	-4328	-0-	93	1	1221	2	N	-0-					-0-
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	225	1	2870	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	10	-0-	-1943	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	509	1	6559	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

SYDRI OPERATING, LLC 833597
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 284327 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			105
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					105
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	63 24	1 9	1126	2	N	22					31
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	67 33	1 9	1232	2	N	30					61
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	62 20	1 9	1061	2	N	18	66	1			13
07	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	60 20	1 9	1073	2	N	18					31
08	1333	N	1097	-0-	-236	-0-	63 15	1 9	1019	2	N	14					45
*09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	72 33	1 9	1153	2	N	30					75

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	223 39	1 9	3952	2	Y	35					109
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	234 37	1 9	4272	2	Y	34					143
06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	250 34	1 9	4305	2	Y	31					174
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	244 33	1 9	4336	2	Y	30	155	1			49
08	4433	X	4018	-0-	-415	-0-	232 25	1 9	3761	2	Y	23					72
09	4290	X	4141	-0-	-149	-0-	242 25	1 9	3874	2	Y	23					95

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	N	-0-					60
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	8	1	149	2	N	-0-					60
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	8	1	144	2	N	-0-					60
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	8	1	150	2	N	-0-					60
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	2	N	-0-					60
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	N	9					69
							10	9									

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*08	T. A.		37	-0-	37	37	2	1	35	2	Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					17

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					1
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	5	1	80	2	N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

04	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	57	1	1019	2	Y	23					154
							25	9									
05	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	62	1	1129	2	Y	25	103	1	3	8	73
							28	9									
06	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	57	1	978	2	Y	23	1	8			95
							25	9									
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	62	1	1104	2	Y	21	1	8			115
							23	9									
08	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	63	1	1019	2	Y	2	2	8			115
							2	9									
09	1050	N	997	-0-	-53	-0-	58	1	937	2	Y	2	2	8			115
							2	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-					9
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					9
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	N	2					11
							2	9									
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	2	N	-0-					11
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	338	2	N	4	1	8			14
							4	9									
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	3	1	8			16
							3	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

04	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	57	1	1003	2	N	149	150	1	2	8	113
							164	9									
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	57	1	1034	2	N	146	164	1	2	8	93
							161	9									
06	1200	N	491	-0-	-709	-0-	24	1	410	2	N	52	103	1	1	8	41
							57	9									
07	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	53	1	940	2	N	188	1	8			228
							207	9									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	73	1	1177	2	N	138	156	1	2	8	208
							152	9									
*09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	68	1	1091	2	N	164	154	1	1	8	217
							180	9									

MAXWELL, T.D. WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2020

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAXWELL, T.D. WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	595	-0-	-515	-0-	32	1	561	2	N	2	130	1			27
							2	9									
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	63	1	1150	2	N	3					30
							3	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1118	2	N	8					38
							9	9									
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	62	1	1109	2	N	5					43
							6	9									
08	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	64	1	1044	2	N	-0-					43
09	1200	N	992	-0-	-208	-0-	58	1	934	2	N	-0-					43

MAXWELL, T.D. 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
04	3750	X	3242	-0-	-508	-0-	171	1	3037	2	N	31	33	1	5	8	32
							34	9									
05	3875	X	2298	-0-	-1577	-0-	118	1	2148	2	N	29	33	1	5	8	23
							32	9									
06	3750	X	330	-0-	-3420	-0-	18	1	303	2	N	8	2	8			29
							9	9									
07	3503	X	1476	-0-	-2027	-0-	77	1	1377	2	N	20	28	1	4	8	17
							22	9									
08	3348	X	2545	-0-	-803	-0-	146	1	2369	2	N	27	9	8			35
							30	9									
09	3240	X	2732	-0-	-508	-0-	159	1	2548	2	N	23	30	1	9	8	19
							25	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MADDOX ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 289934 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10988 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
C. E. LLOYD WELL #: 1PG RRCID -> 290038 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7515 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					67
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

04	1200	N	835	-0-	-365	-0-	835	2			N	-0-					153
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	2	2	9	N	2					155
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					155
07	868	N	583	-0-	-285	-0-	583	2			N	-0-					155
08	1054	N	821	-0-	-233	-0-	818	2	3	9	N	3					158
09	1110	N	814	-0-	-296	-0-	814	2			N	-0-					158

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10505 - 10634

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 288570 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7220 - 7232

04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	619	1	2211	2	Y	1	95	1		110
							1	9								
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	480	1	1922	2	Y	5				115
							6	9								
06	1590	N	1276	-0-	-314	-0-	372	1	898	2	Y	5				120
							6	9								
07	1643	N	516	-0-	-1127	-0-	406	1	109	2	Y	1				121
							1	9								
08	2418	N	1078	-0-	-1340	-0-	472	1	603	2	Y	3				124
							3	9								
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT				124

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289464 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 284167 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 7373

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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-

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
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					93
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					93
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					93
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					93
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					93
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					93

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					110
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					110
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					110
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					110
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					110
09	0		70	-0-	70	70	70	2			N	-0-					110

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 288219 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9181 - 9188

04	1050	N	772	-0-	-278	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	990	-0-	-126	-0-	67	1	923	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	965	-0-	-595	-0-	67	1	898	2	N	-0-					-0-
07	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	231	1	738	2	N	-0-					-0-
09	960	N	672	-0-	-288	-0-	60	1	612	2	N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	265	1	2361	2	Y	-0-					7
05	2697	N	2658	-0-	-39	-0-	268	1	2386	2	Y	4					11
							4	9									
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	258	1	2291	2	Y	-0-					11
07	2697	N	2506	-0-	-191	-0-	266	1	2240	2	Y	-0-					11
08	2666	N	2546	-0-	-120	-0-	293	1	2253	2	Y	-0-					11
09	2550	N	2328	-0-	-222	-0-	253	1	2075	2	Y	-0-					11

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2434	-0-	-236	-0-	246	1	2188	2	Y	-0-					7
05	2697	N	2446	-0-	-251	-0-	247	1	2199	2	Y	-0-					7
06	2550	N	2363	-0-	-187	-0-	239	1	2124	2	Y	-0-					7
07	2511	N	2409	-0-	-102	-0-	256	1	2153	2	Y	-0-					7
08	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	275	1	2120	2	Y	-0-					7
09	2370	N	2205	-0-	-165	-0-	240	1	1965	2	Y	-0-					7

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
04	420	N	146	-0-	-274	-0-	15	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	39	1	351	2	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	40	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	42	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	42	1	322	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	37	1	303	2	Y	-0-					-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1623	-0-	-177	-0-	164	1	1459	2	Y	-0-					14
05	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	167	1	1482	2	Y	3	16	1			1
							3	9									
06	1740	N	1548	-0-	-192	-0-	157	1	1391	2	Y	-0-					1
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	178	1	1503	2	Y	-0-					1
08	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	183	1	1409	2	Y	-0-					1
*09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	184	1	1513	2	Y	8					9
							9	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	57	1	508	2	Y	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	59	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	55	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	500	-0-	-58	-0-	53	1	447	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	507	-0-	-82	-0-	58	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	56	1	459	2	Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	173	1	1540	2	Y	-0-					3
05	1643	N	1500	-0-	-143	-0-	151	1	1349	2	Y	-0-					3
06	2070	N	1510	-0-	-560	-0-	153	1	1357	2	Y	-0-					3
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	269	1	2261	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	291	1	2242	2	Y	-0-					3
*09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	243	1	1990	2	Y	-0-					3

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
04	1680	N	1170	-0-	-510	-0-	118	1	1052	2	Y	-0-					12
05	1736	N	1197	-0-	-539	-0-	119	1	1067	2	Y	10					22
							11	9									
06	1500	N	962	-0-	-538	-0-	97	1	865	2	Y	-0-	20	1			2
07	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	115	1	966	2	Y	-0-					2
08	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	118	1	911	2	Y	-0-					2
*09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	110	1	904	2	Y	-0-					2

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BATES, INEZ WELL #: RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2019

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	4			N	-0-					28
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	4			N	-0-					28
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					28
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	4			N	-0-					28
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	4			N	-0-					28
09	0		40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
VEC OPERATING, LLC 884432
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

04	4064	R	4064	-0-	-0-	-0-	3989	2	75	9	N	68					259
05	2838	R	2838	-0-	-0-	-0-	2798	2	40	9	N	36	160	1			135
06	4620	#	2558	-0-	-2062	-0-	2522	2	36	9	N	33					168
07	4774	#	3574	-0-	-1200	-0-	3571	2	3	9	N	3					171
08	4774	#	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					171
09	4050	#	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					171

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
VEC OPERATING, LLC 884432
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

04	14B	DENY	5065	-0-	5065	B	15397	4967	2	98	9	N	89	172	1		168
05	14B	DENY	5127	-0-	5127	B	20524	4890	2	237	9	N	215	157	1		226
06	14B	DENY	4114	-0-	4114	B	24638	4114	2			N	-0-				226
07	14B	DENY	4140	-0-	4140	B	28778	4140	2			N	-0-	169	1		57
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	28778					N	NO RPT				57
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	28778					N	NO RPT				57

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
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					52
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					52
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					52
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					52
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					52
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					52

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1122	2	3	9	N	3					30
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	N	3					33
06	1350	N	1189	-0-	-161	-0-	1183	2	6	9	N	5					38
07	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1060	2	8	9	N	7					45
08	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	1025	2	3	9	N	3					48
*09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1415	2	8	9	N	7					55

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
04	1410	N	1249	-0-	-161	-0-	1247	2	2	9	N	2					90
05	1674	N	1225	-0-	-449	-0-	1225	2			N	-0-					90
06	1380	N	1010	-0-	-370	-0-	1008	2	2	9	N	2					92
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					92
08	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	1025	2			N	-0-					92
*09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1390	2	3	9	N	3					95

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					139
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					139
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					139
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					139
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					139
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF. 16116 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	1121	-0-	-2989	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	1360	-0-	-2887	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1057	-0-	-1703	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	1373	-0-	-1479	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*08	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) //CONT.// 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	992	N	386	-0-	-606	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
08	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	21	1	427	2	Y	-0-					2
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	Y	27					29
							30	9									
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	19	1	392	2	Y	-0-					29
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	18	1	367	2	Y	27					56
							30	9									
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	Y	4					60
							4	9									
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	384	2	Y	24	48	1			36
							26	9									

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
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	43	1	886	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
05	1054	N	919	-0-	-135	-0-	40	1	824	2	Y	50					71
							55	9									
06	900	N	873	-0-	-27	-0-	41	1	831	2	Y	1	1	8			71
							1	9									
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	41	1	870	2	Y	64	1	8			134
							70	9									
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	892	2	Y	9					143
							10	9									
*09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	42	1	844	2	Y	54	113	1			84
							59	9									

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION 465296
LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3535	-0-	-125	-0-	3533	2	2	9	Y	2					7
05	3782	X	950	-0-	-2832	-0-	950	2			Y	-0-					7
06	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5465	2	14	9	Y	13					20
07	3193	X	639	-0-	-2554	-0-	639	2			Y	-0-					20
*08	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	100					Y	NO RPT					20

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	41	1	438	2	Y	-0-					3
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	594	2	Y	-0-					3
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	148	1	318	2	Y	5					8
							6	9									
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	169	1	309	2	Y	-0-					8
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	237	1	388	2	Y	-0-					8
09	0		399	-0-	399	399	38	1	361	2	Y	-0-					8

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	517	2	Y	-0-					19
05	930	N	611	-0-	-319	-0-	53	1	558	2	Y	-0-					19
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	201	1	434	2	Y	-0-					19
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	202	1	370	2	Y	-0-	15	1			4
08	620	N	427	-0-	-193	-0-	162	1	265	2	Y	-0-					4
09	0		327	-0-	327	327	31	1	296	2	Y	-0-					4

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

04	330	X	293	-0-	-37	-0-	25	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	252	1	2648	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2210	-0-	-370	-0-	700	1	1510	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	455	-0-	-2211	-0-	161	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	1495	-0-	-1419	-0-	568	1	927	2	Y	-0-					-0-
09	0		1646	-0-	1646	1646	157	1	1489	2	Y	-0-					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

04	4560	X	4144	-0-	-416	-0-	354	1	3790	2	N	-0-					63
05	4712	X	4258	-0-	-454	-0-	364	1	3831	2	N	57					120
							63	9									
06	4560	X	4390	-0-	-170	-0-	1389	1	2998	2	N	3					123
							3	9									
07	4712	X	4597	-0-	-115	-0-	1623	1	2972	2	N	2	93	1			32
							2	9									
08	4278	X	4237	-0-	-41	-0-	1609	1	2628	2	N	-0-					32
09	0		3662	-0-	3662	3662	349	1	3313	2	N	-0-					32

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

04	330	N	187	-0-	-143	-0-	16	1	171	2	N	-0-					10
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	16	1	163	2	N	-0-					10
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	138	1	298	2	N	42					52
							46	9									
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	151	1	276	2	N	-0-					52
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	146	1	238	2	N	-0-					52
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	45	1	423	2	N	-0-					52

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	194	1	2073	2	Y	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	180	1	1890	2	Y	-0-					-0-
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	672	1	1449	2	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	920	1	1684	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1493	-0-	-584	-0-	567	1	926	2	Y	-0-					-0-
*09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	221	1	2092	2	Y	-0-					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	129	1	1383	2	Y	-0-					-0-
05	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	134	1	1414	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	1239	-0-	-171	-0-	392	1	847	2	Y	-0-					-0-
07	1550	X	1206	-0-	-344	-0-	426	1	780	2	Y	-0-					-0-
08	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	660	1	1078	2	Y	-0-					-0-
09	0		1544	-0-	1544	1544	147	1	1397	2	Y	-0-					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021 - WELL PLUGGED 10/08/21

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	514	1	5501	2	N	-0-					43
05	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	489	1	5141	2	N	-0-					43
06	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	1913	1	4129	2	N	54					97
							59	9									
07	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	2293	1	4199	2	N	-0-					97
08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	1954	1	3192	2	N	-0-					97
09	0		5650	-0-	5650	5650	539	1	5111	2	N	-0-					97

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12270	X	10453	-0-	-1817	-0-	10442	2	11	9	N	10					23
05	11842	X	10481	-0-	-1361	-0-	10469	2	12	9	N	11					34
06	11250	X	10380	-0-	-870	-0-	10358	2	22	9	N	20					54
07	11129	X	10379	-0-	-750	-0-	10354	2	25	9	N	23					77
08	11036	X	10051	-0-	-985	-0-	10028	2	23	9	N	21					98
09	10440	X	10037	-0-	-403	-0-	9998	2	39	9	N	35					133

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134

04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	193	1	3281	2	N	20					30
							22	9									
05	3410	X	3329	-0-	-81	-0-	187	1	3134	2	N	7					37
							8	9									
06	3510	X	3370	-0-	-140	-0-	187	1	3172	2	N	10					47
							11	9									
07	3627	X	3128	-0-	-499	-0-	167	1	2952	2	N	8					55
							9	9									
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	227	1	3724	2	N	7					62
							8	9									
09	3510	X	2960	-0-	-550	-0-	175	1	2785	2	N	-0-					62

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654

04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					10
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					10
06	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					10
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					10
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					10
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					10

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 286160 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9034 - 9256

04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	2	N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6560	2	39	9	N	35					52
05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6307	2	17	9	N	15					67
06	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6104	2	3	9	N	3					70
07	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					70
08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					70
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					70

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	626	1	2566	2	Y	-0-					-0-
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	623	1	2455	2	Y	-0-					-0-
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	688	1	2723	2	Y	-0-					-0-
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	668	1	2406	2	Y	-0-					-0-
08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	734	1	2980	2	Y	-0-					-0-
*09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	704	1	2637	2	Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					48
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					48
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					48
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					48
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					48

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					51
05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					51
06	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					51
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					51
08	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					51
09	0		97	-0-	97	97	97	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
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					32
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					32
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					32
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					32
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					32
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					32

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2669	-0-	-631	-0-	2636	2	33	9	N	30					210
05	3410	X	466	-0-	-2944	-0-	464	2	2	9	N	2	168	1			44
06	3000	X	1844	-0-	-1156	-0-	1844	2			N	-0-					44
07	3100	X	952	-0-	-2148	-0-	930	2	22	9	N	20					64
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3284	2	200	9	N	182	180	1			66
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					66

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
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					142
05	899	N	625	-0-	-274	-0-	625	2			N	-0-					142
06	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	2			N	-0-					142
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					142
08	620	N	360	-0-	-260	-0-	360	2			N	-0-					142
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					142

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
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
04	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2031	2	43	9	Y	39	38	1			1
05	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2169	2	56	9	Y	51	38	1			14
06	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	1990	2	23	9	Y	21					35
07	2139	X	1966	-0-	-173	-0-	1956	2	10	9	Y	9	39	1			5
08	2139	X	1966	-0-	-173	-0-	1948	2	18	9	Y	16					21
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					21

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2577	2	15	9	Y	14	28	1			1
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2752	2	45	9	Y	41	28	1			14
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2525	2	17	9	Y	15					29
07	2666	X	2490	-0-	-176	-0-	2482	2	8	9	Y	7	29	1			7
08	2666	X	2481	-0-	-185	-0-	2471	2	10	9	Y	9					16
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1972	2	2	9	N	2					85
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1929	2	3	9	N	3					88
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					88
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1891	2	3	9	N	3					91
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1928	2	9	9	N	8					99
*09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					99

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	60	-0-	-720	-0-	60	2			N	-0-					77
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					77
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					77
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					77
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					77
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	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
04	3000	N	4448	-0-	1448	1448	4396	2	52	9	N	47	70	1			100
05	3724	X	2276	-0-	-1448	-0-	2265	2	11	9	N	10					110
06	1140	X	972	-0-	-168	-0-	966	2	6	9	N	5					115
07	1178	X	1089	-0-	-89	-0-	1047	2	42	9	N	38	109	1			44
08	1178	X	1089	-0-	-89	-0-	1070	2	19	9	N	17					61
*09	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1124	2	39	9	N	35					96

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
04	900	N	345	-0-	-555	-0-	310	2	35	9	N	32					143
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	681	2	32	9	N	29	86	1			86
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	993	2	35	9	N	32					118
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1063	2	50	9	N	45	59	1			104
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	848	2	41	9	N	37	49	1			92
09	900	N	725	-0-	-175	-0-	694	2	31	9	N	28					120

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
04	450	N	225	-0-	-225	-0-	225	2			N	-0-					48
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1138	2	47	9	N	43					91
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					91
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					91
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1082	2	6	9	N	5					96
09	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1029	2	2	9	N	2					98

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
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					107
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					107
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					107
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					107
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					107
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	328	-0-	-662	-0-	321	2	7	9	N	6					85
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					85
06	510	N	300	-0-	-210	-0-	300	2			N	-0-					85
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					85
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	310	2	8	9	N	7					92
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	300	2	8	9	N	7					99

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	N	5					95
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	N	5					100
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					100
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					100
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	N	2	51	1			51
*09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					51

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	119	2	9	9	N	8					90
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1234	2	20	9	N	18	58	1			50
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1288	2	9	9	N	8					58
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1311	2	14	9	N	13					71
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1288	2	9	9	N	8					79
09	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	1196	2	9	9	N	8					87

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	789	2	6	9	N	5					123
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1090	2	9	9	N	8					131
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1063	2	17	9	N	15	68	1			78
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1064	2	12	9	N	11					89
08	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1010	2	2	9	N	2					91
09	1080	N	956	-0-	-124	-0-	953	2	3	9	N	3					94

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					99
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					99
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					99
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					99
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					99
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					99

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					60
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					60
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					60
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					60
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					60
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					60

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					57
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					57
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					57
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					57
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					57
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					57

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					58
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					58
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					58
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					58
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					58
*09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					58

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
04	3000	X	2194	-0-	-806	-0-	2174	2	20	9	N	18	81	1			63
05	2759	X	2478	-0-	-281	-0-	2441	2	37	9	N	34					97
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3422	2	36	9	N	33	79	1			51
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3466	2	11	9	N	10					61
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3471	2	33	9	N	30					91
09	3270	X	3252	-0-	-18	-0-	3219	2	33	9	N	30					121

BRANGUS ENERGY LLC 088639
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	535	-0-	-185	-0-	531	2	4	9	N	4					22
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					22
06	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					22
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	671	2	9	9	N	8					30
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	N	2					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					32
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	946	3	3	9	N	3					35
06	720	N	510	-0-	-210	-0-	510	3			N	-0-					35
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					35
08	806	N	60	-0-	-746	-0-	60	3			N	-0-					35
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					35

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
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					72
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					72
06	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	3			N	-0-					72
07	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	3			N	-0-					72
08	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	3			N	-0-					72
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					72

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					173
05	124	X	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					173
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					173
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					173
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					173
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					173

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					70
05	310	X	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					70
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					70
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					70
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					70
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					70

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					37
05	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-					37
06	750	N	570	-0-	-180	-0-	570	2			N	-0-					37
07	775	N	598	-0-	-177	-0-	598	2			N	-0-					37
08	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	2			N	-0-					37
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					37

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	187	2	9	9	N	8					414
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					414
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	198	2	15	9	N	14					428
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					428
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					428
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					428

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
AMY GAIL WELL #: RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015

LITTLE TERESA WELL #: RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	4			N	-0-	167	1			65
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	4	4	9	N	4	1	8			68
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	300	2	19	9	N	17					85
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	310	4	22	9	N	20					105
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	310	4	17	9	N	15					120
09	0		321	-0-	321	321	300	4	21	9	N	19	1	8			138

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	614	2	11	9	N	10					48
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					48
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					48
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	2			N	-0-					48
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					37
05	3100	N	3406	-0-	306	306	3395	2	11	9	N	10					47
06	3000	N	2779	-0-	-221	85	2779	2			N	-0-					47
07	2392	N	2307	-0-	-85	-0-	2307	2			N	-0-					47
*08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2457	2	17	9	N	15					62
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					62

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	774	2	6	9	N	5					20
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					20
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					20
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					20
*08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	984	2	88	9	N	80					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					127
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	N	1	15	1			113
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1061	2	10	9	N	9	14	1			108
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	2	6	9	N	5					113
*08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-	12	1			101
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					29
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	157	2	2	9	Y	2					31
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			Y	-0-					31
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-	5	1			26
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					13
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	121	2	2	9	Y	2					15
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-					15
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-	14	1			1
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-	21	1			19
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	130	2	13	9	Y	12	10	1			21
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	129	2	3	9	Y	3	3	1			21
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	125	2	1	9	Y	1					22
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	130	2	6	9	Y	5	18	1			9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-	29	1			26
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	159	2	23	9	Y	21	40	1			7
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	158	2	33	9	Y	30	37	1			-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	153	2	13	9	Y	12					12
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	159	2	55	9	Y	50	41	1			21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					72
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	85	2	2	9	Y	2					74
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					74
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-	2	1			72
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

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
04	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			Y	-0-					52
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					52
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			Y	-0-					52
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	822	2	50	9	Y	45					97
08	899	X	884	-0-	-15	-0-	878	2	6	9	Y	5					102
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					102

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
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-	22	1			3
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	306	2	9	9	Y	8	10	1			1
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	305	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
07	434	N	299	-0-	-135	-0-	295	2	4	9	Y	4					4
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	306	2	21	9	Y	19	15	1			8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	142	2	31	9	Y	28	29	1			1
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	130	2	34	9	Y	31	31	1			1
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	129	2	25	9	Y	23	24	1			-0-
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	125	2	9	9	Y	8					8
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	130	2	36	9	Y	33	27	1			14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1449	2	12	9	Y	11	19	1			11
05	1612	X	1331	-0-	-281	-0-	1320	2	11	9	Y	10	20	1			1
06	1650	X	1332	-0-	-318	-0-	1313	2	19	9	Y	17	18	1			-0-
07	1829	X	1270	-0-	-559	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
08	1829	X	1339	-0-	-490	-0-	1320	2	19	9	Y	17	11	1			6
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	Y	3	9	1			1
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	440	2	10	9	Y	9	9	1			1
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	404	2	6	9	Y	5					6
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	397	2	6	9	Y	5	10	1			1
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	395	2	4	9	Y	4					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	278	2	3	9	Y	3	9	1			1
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	297	2	10	9	Y	9	9	1			1
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	272	2	6	9	Y	5					6
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	268	2	6	9	Y	5	10	1			1
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	266	2	4	9	Y	4					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	268	2	3	9	Y	3	9	1			1
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	286	2	10	9	Y	9	9	1			1
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	263	2	6	9	Y	5					6
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	258	2	6	9	Y	5	10	1			1
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	257	2	4	9	Y	4					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3052	2	48	9	Y	44	45	1			1
05	3410	X	2828	-0-	-582	-0-	2781	2	47	9	Y	43	43	1			1
06	3450	X	2832	-0-	-618	-0-	2766	2	66	9	Y	60	61	1			-0-
07	3906	X	2675	-0-	-1231	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	2861	-0-	-1045	-0-	2781	2	80	9	Y	73	48	1			25
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					25

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6758 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	958	2	2	9	Y	2	38	1			66
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1023	2	1	9	Y	1	38	1			29
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	939	2	23	9	Y	21					50
07	992	N	933	-0-	-59	-0-	923	2	10	9	Y	9	40	1			19
*08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	919	2	2	9	Y	2					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2443	2	1	9	Y	1	19	1			16
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2609	2	4	9	Y	4	19	1			1
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2394	2	11	9	Y	10					11
07	2511	X	2364	-0-	-147	-0-	2353	2	11	9	Y	10	20	1			1
08	2511	X	2353	-0-	-158	-0-	2343	2	10	9	Y	9					10
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					10

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	Y	3	9	1			1
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	9	9	1			1
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	526	2	6	9	Y	5					6
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	Y	5	10	1			1
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6834 - 6854

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

04	1740	X	1653	-0-	-87	-0-	1653	2			Y	-0-					5
05	1953	X	1564	-0-	-389	-0-	1562	2	2	9	Y	2					7
06	1890	X	1408	-0-	-482	-0-	1408	2			Y	-0-					7
07	1953	X	1447	-0-	-506	-0-	1383	2	64	9	Y	58	64	1			1
08	1922	X	1559	-0-	-363	-0-	1559	2			Y	-0-					1
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

04	210	N	109	-0-	-101	-0-	106	2	3	9	N	3					65
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	245	2	8	9	N	7					72
06	210	N	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-					72
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1161	2	77	9	N	70					142
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	778	2	39	9	N	35					177
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	559	2	20	9	N	18	160	1			35

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	8	7			15
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					15
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					15
*05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					15
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					77
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					77
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					77
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					77
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					77
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					77

MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1230	2	6	9	N	5					127
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1429	2	13	9	N	12					139
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-	87	1			52
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1304	2	4	9	N	4					56
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1180	2	7	9	N	6					62
*09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1135	2	4	9	N	4					66

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
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	347	2	11	9	N	10					100
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	318	2	10	9	N	9					109
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	N	1	92	1			18
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	242	2	10	9	N	9					27
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	287	2	6	9	N	5					32
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	237	2	7	9	N	6					38

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TAB OPERATING, INC. 834244
LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	N	2407	-0-	-413	-0-	2405	2	2	9	N	2					90
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2575	2	3	9	N	3					93
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2569	2	6	9	N	5					98
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2576	2	2	9	N	2					100
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1152	2	98	9	N	89					204
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1492	2	98	9	N	89					293
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1517	2	88	9	N	80	153	1			220
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1191	2	44	9	N	40					260
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1260	2	73	9	N	66					326
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					326

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
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
04	420	N	350	-0-	-70	-0-	346	2	4	9	N	4					73
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					73
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	363	2	17	9	N	15					88
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	N	2					90
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	N	2					92
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					20
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					20
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					20
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					20
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	278	2	9	9	Y	8					8
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-					8
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					8
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	Y	3					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					2
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					2
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	73	2	176	9	Y	160	161	1			1
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					1
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1234	2	20	9	Y	18					138
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	815	2	9	9	Y	8					146
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1105	2	24	9	Y	22					168
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1302	2	21	9	Y	19					187
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1289	2	24	9	Y	22					209
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209

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
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					1
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					1
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					1
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					1
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					3
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					3
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					3
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	691	2	8	9	Y	7					10
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1066	2	11	9	Y	10					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	972	-0-	-108	-0-	955	2	17	9	Y	15					136
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	548	2	4	9	Y	4					140
06	960	N	709	-0-	-251	-0-	695	2	14	9	Y	13					153
07	992	N	857	-0-	-135	-0-	839	2	18	9	Y	16					169
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	864	2	12	9	Y	11					180
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					180

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
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					3
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					3
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					3
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					3
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					7
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					7
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					7
07	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					7
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TERRAFINA ENERGY, LLC 843271
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TERRAFINA ENERGY, LLC //CONT.// 843271
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	605	2	98	9	N	89	154	1			17
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					17
06	660	N	491	-0-	-169	-0-	491	2			N	-0-					17
07	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-					17
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					17
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					17

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					23
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	504	2	101	9	Y	92					115
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	664	2	100	9	Y	91	166	1			40
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					40
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	619	2	22	9	Y	20					60
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	587	2	173	9	Y	157	175	1			42

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105			Y	NO RPT			21
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105			Y	NO RPT			21
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105			Y	NO RPT			21
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105			Y	NO RPT			21
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105			Y	NO RPT			21
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105			Y	NO RPT			21

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			177
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			177
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			177
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			177
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			177
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			177

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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 #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			54
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			54
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			54
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			54
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			54
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			54

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2021

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT			28
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT			28
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT			28
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT			28
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT			28
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT			28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			137
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			137
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			137
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			137
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			137
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			137

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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394				Y	NO RPT			-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67				Y	NO RPT			35
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67				Y	NO RPT			35
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67				Y	NO RPT			35
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67				Y	NO RPT			35
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67				Y	NO RPT			35
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67				Y	NO RPT			35

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62				Y	NO RPT			11
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62				Y	NO RPT			11
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62				Y	NO RPT			11
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62				Y	NO RPT			11
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62				Y	NO RPT			11
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62				Y	NO RPT			11

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			59
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			59
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			59
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			59
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			59
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			59

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT			89
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT			89
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT			89
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT			89
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT			89
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT			89

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			-0-

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					154
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					154
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					154
07	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	2			N	-0-					154
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					154
09	0		477	-0-	477	477	477	2			N	-0-					154

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2987	2	6	9	N	5					145
05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3893	2	17	9	N	15					160
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					160
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3166	2	13	9	N	12					172
*08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3271	2	3	9	N	3					175
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					175

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD) 64605 126 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
RIESS WELL #: 1 RRCID -> 287251 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 5758 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-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-

BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	57	1	328	2	N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	58	1	259	2	N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	119	1	180	2	N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	930	N	759	-0-	-171	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	0		99	-0-	99	99	99	2			N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-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-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

NEUHOFF (TP CV CONS.) 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11992 - 12146

04	56490	X	52388	-0-	-4102	-0-	50776	3	1612	9	N	1465	1446	1			453
05	53506	X	47291	-0-	-6215	-0-	45883	3	1408	9	N	1280	1503	1			230
06	51780	X	42544	-0-	-9236	-0-	41325	3	1219	9	N	1108	1126	1			212
07	54126	X	39276	-0-	-14850	-0-	38203	3	1073	9	N	975	953	1			234
08	54126	X	35517	-0-	-18609	-0-	34468	3	1049	9	N	954	931	1			257
*09	54465	X	54465	-0-	-0-	-0-	53002	3	1463	9	N	1330	1336	1			251

BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13190

04	40230	X	38380	-0-	-1850	-0-	36865	3	1515	9	N	1377	1355	1			337
05	42994	X	42994	-0-	-0-	-0-	41375	3	1619	9	N	1472	1517	1			292
06	42631	X	42631	-0-	-0-	-0-	41135	3	1496	9	N	1360	1321	1			331
07	42913	X	42913	-0-	-0-	-0-	41429	3	1484	9	N	1349	1332	1			348
08	43860	X	43860	-0-	-0-	-0-	42378	3	1482	9	N	1347	1519	1			176
*09	41496	X	41496	-0-	-0-	-0-	40043	3	1453	9	N	1321	1145	1			352

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12170 - 12656

04	94130	X	94130	-0-	-0-	-0-	91895	3	2235	9	N	2032	1718	1			613
05	101959	X	95584	-0-	-6375	-0-	93376	3	2208	9	N	2007	2289	1			331
06	98670	X	90516	-0-	-8154	-0-	88447	3	2069	9	N	1881	1895	1			317
07	101959	X	90775	-0-	-11184	-0-	88642	3	2133	9	N	1939	1897	1			359
08	99324	X	89230	-0-	-10094	-0-	87236	3	1994	9	N	1813	1893	1			279
09	94140	X	83445	-0-	-10695	-0-	81589	3	1856	9	N	1687	1512	1			454

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 3 RRCID -> 292199 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 13382 PERF.11848 - 13169

04	47610	X	28211	-0-	-19399	-0-	25327	3	2884	9	N	2622	2546	1	1	8	526
05	49197	X	25124	-0-	-24073	-0-	22621	3	2503	9	N	2275	2624	1			177
06	47610	X	21362	-0-	-26248	-0-	19269	3	2093	9	N	1903	1718	1			362
07	29140	X	19415	-0-	-9725	-0-	17548	3	1867	9	N	1697	1712	1			347
08	29140	X	17599	-0-	-11541	-0-	15887	3	1712	9	N	1556	1112	0	572	1	219
09	28200	X	17577	-0-	-10623	-0-	15995	3	1582	9	N	1438	1460	0			197

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

NEVIS (RODESSA) //CONT.// 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. //CONT.// 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					59
05	1395	N	874	-0-	-521	-0-	874	2			N	-0-					59
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					59
07	1395	N	1144	-0-	-251	-0-	1144	2			N	-0-					59
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					59
09	0		1436	-0-	1436	1436	1436	2			N	-0-					59

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-				Y	12	11	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	2	3	3 4	Y	9					9
								10	9								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1	8	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	2	1			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	180	1	355	3	Y	15	14	1			9
							10	4	17	9							
05	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	161	1	510	3	Y	13	12	1			10
							14	9									
06	420	N	287	-0-	-133 B	-0-	3	1	99	3	Y	8	13	1			5
							176	4	9	9							
07	589	N	199	-0-	-390 B	-0-	19	1	3	3	Y	2					7
							175	4	2	9							
08	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	398	1	658	3	Y	10	9	1			8
							66	4	11	9							
*09	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	337	1	828	3	Y	20	20	1			8
							22	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

04	660	N	578	-0-	-82 B	-0-	146	1	332	3	Y	84	81	1			49
							8	4	92	9							
05	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	127	1	377	3	Y	90	73	1			66
							99	9									
06	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	4	1	257	3	Y	55	85	1			36
							223	4	61	9							
07	589	N	431	-0-	-158 B	-0-	31	1	58	3	Y	48					84
							289	4	53	9							
08	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	278	1	340	3	Y	99	106	1			77
							46	4	109	9							
*09	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	262	1	695	3	Y	119	144	1			52
							131	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

04	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	144	1	516	3	Y	140	123	1			87
							8	4	154	9							
05	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	121	1	537	3	Y	181	140	1			128
							199	9									
06	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	4	1	361	3	Y	98	160	1			66
							228	4	108	9							
07	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	73	1	386	3	Y	32					98
							680	4	35	9							
08	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	276	1	456	3	Y	110	119	1			89
							46	4	121	9							
*09	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	228	1	518	3	Y	125	160	1			54
							138	9									

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
05	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1371	-0-	-639	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1104	-0-	-849	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	7191	-0-	4091	4091	7191	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	1817	-0-	-1183	2908	1817	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	799	-0-	-551	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1211	-0-	-215	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	X	1714	-0-	-116	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1723	-0-	-199	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	988	-0-	-872	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	679	-0-	-1088	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
*09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	715	-0-	-618	-0-	715	3			N	-0-					-0-
08	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
*09	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	670	-0-	-530	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	315	-0-	-925	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
*09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1214	-0-	-676	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	702	-0-	-1344	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
*09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	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

04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
06	810	N	529	-0-	-281	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	837	N	386	-0-	-451	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

04	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	751	-0-	-269	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	415	-0-	-794	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
*09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
06	780	N	535	-0-	-245	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	806	N	419	-0-	-387	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

04	7200	X	5212	-0-	-1988	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	6072	-0-	-1368	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	3082	-0-	-2018	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	2038	-0-	-3356	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
08	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	5301	-0-	-579	-0-	5301	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
05	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2889	-0-	-583	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
08	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	3			N	-0-					-0-
*09	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	931	-0-	-599	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	668	-0-	-1068	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
*09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	823	-0-	-497	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	492	-0-	-934	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
*09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	2849	-0-	-1441	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	2923	-0-	-1510	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	1763	-0-	-2527	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	801	-0-	-3105	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2481	-0-	-712	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2085	-0-	-765	-0-	2085	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	994	-0-	-296	-0-	994	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	429	-0-	-1338	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
*09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	666	-0-	-504	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	290	-0-	-888	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
*09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15480	X	14823	-0-	-657	-0-	14823	3			N	-0-					-0-
05	14663	X	14344	-0-	-319	-0-	14344	3			N	-0-					-0-
06	14190	X	7339	-0-	-6851	-0-	7339	3			N	-0-					-0-
07	15314	X	4419	-0-	-10895	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
08	16444	X	16444	-0-	-0-	-0-	16444	3			N	-0-					-0-
*09	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	17507	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

04	7170	X	5591	-0-	-1579	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	3504	-0-	-3366	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	1424	-0-	-5675	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
08	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	3			N	-0-					-0-
*09	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10736	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

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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9200 - 9220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9172 - 9192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	120	1	1692	2	Y	51	49	1			5
							56	9									
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	132	1	1753	2	Y	44	47	1			2
							48	9									
06	1470	N	1331	-0-	-139	-0-	68	1	1234	2	Y	26	27	1			1
							29	9									
07	1519	N	935	-0-	-584	-0-	37	1	877	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
08	1519	N	1113	-0-	-406	-0-	73	1	1018	2	Y	20	21	1			1
							22	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					1

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

04	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	137	1	1916	2	Y	57	54	1			5
							63	9									
05	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	158	1	2096	2	Y	52	55	1			2
							57	9									
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	81	1	1472	2	Y	30	32	1			-0-
							33	9									
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	67	1	1573	2	Y	34	31	1			3
							37	9									
*08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	108	1	1505	2	Y	30	30	1			3
							33	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					3

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2025	2	63	9	Y	57	53	1			7
05	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1900	2	48	9	Y	44	49	1			2
06	1920	N	1502	-0-	-418	-0-	1470	2	32	9	Y	29	30	1			1
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	92	1	2152	2	Y	46	43	1			4
							51	9									
*08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2130	2	44	9	Y	40	40	1			4
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					4

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	273	1	3830	2	Y	49					235
							54	9									
05	4774	X	3287	-0-	-1487	-0-	228	1	3030	2	Y	26	183	1			78
							29	9									
06	4620	X	2266	-0-	-2354	-0-	118	1	2124	2	Y	22					100
							24	9									
07	4774	X	2649	-0-	-2125	-0-	107	1	2502	2	Y	36	1	8			135
							40	9									
08	4681	X	2724	-0-	-1957	-0-	180	1	2513	2	Y	28					163
							31	9									
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					163

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	328	-0-	-842	-0-	21	1	297	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	992	X	554	-0-	-438	-0-	38	1	502	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
06	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	57	1	1034	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
07	930	X	927	-0-	-3	-0-	37	1	869	2	Y	19	17	1			2
							21	9									
*08	615	X	615	-0-	-0-	-0-	40	1	563	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	3090	X	1500	-0-	-1590	-0-	97	1	1358	2	Y	41	40	1			4
							45	9									
05	3131	X	2481	-0-	-650	-0-	169	1	2250	2	Y	56	56	1			4
							62	9									
06	3030	X	2461	-0-	-569	-0-	126	1	2283	2	Y	47	49	1			2
							52	9									
07	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	103	1	2406	2	Y	52	49	1			5
							57	9									
*08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	246	1	3439	2	Y	68	69	1			4
							75	9									
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	92	1	1289	2	Y	39	38	1			4
							43	9									
05	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	136	1	1805	2	Y	45	47	1			2
							50	9									
06	885	X	885	-0-	-0-	-0-	45	1	821	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
07	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	119	1	2799	2	Y	60	56	1			5
							66	9									
*08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	186	1	2594	2	Y	52	52	1			5
							57	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	1800	X	937	-0-	-863	-0-	60	1	849	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
05	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	148	1	1967	2	Y	49	49	1			2
							54	9									
06	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	92	1	1670	2	Y	35	36	1			1
							39	9									
07	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	79	1	1850	2	Y	40	37	1			4
							44	9									
*08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	190	1	2655	2	Y	53	52	1			5
							58	9									
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	8 1 9	1	103	3	Y	1					29
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	11 1 9	1	133	3	Y	1					30
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	7 1 9	1	82	3	Y	1					31
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	6 4	1 9	72	3	Y	4					35
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					35
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	N	-0-					34
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	N	-0-					34
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	N	-0-					34
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	N	-0-					34
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	N	-0-					34
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					34

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
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					4
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					4
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					4
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					4
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					4
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					4

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					49
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	610	3	23	9	N	21					70
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	549	3	6	9	N	5					75
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					75
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					75
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					75

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					16
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					16
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	3			Y	-0-					16
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					16
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					16
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					16

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	558	X	464	-0-	-94	-0-	464	3			Y	-0-					20
*11	540	X	530	-0-	-10	-0-	530	3			Y	-0-					20
*12	558	X	453	-0-	-105	-0-	453	3			Y	-0-					20
*01	558	X	478	-0-	-80	-0-	478	3			Y	-0-					20
*02	504	N	413	-0-	-91	-0-	413	3			Y	-0-					20
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					20
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					20
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					20
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					20
*07	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			Y	-0-					20
*08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			Y	-0-					20
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	609	1	1591	3	N	5					61
							6	9									
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	660	1	1670	3	N	7					68
							8	9									
06	2280	N	2138	-0-	-142	-0-	647	1	1488	3	N	3					71
							3	9									
07	2294	N	2221	-0-	-73	-0-	668	1	1547	3	N	5					76
							6	9									
08	2325	N	2183	-0-	-142	-0-	652	1	1529	3	N	2					78
							2	9									
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					78

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
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	27	1	332	3	N	-0-					12
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	N	-0-					12
06	510	N	316	-0-	-194	-0-	25	1	291	3	N	-0-					12
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	25	1	306	3	N	-0-					12
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	23	1	276	3	N	-0-					12
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					12

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					59
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					59
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					59
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					59
08	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	3			N	-0-					59
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					59

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
04	1800	N	1707	-0-	-93	-0-	1707	3			N	-0-					81
05	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1821	3	3	9	N	3					84
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1721	3	2	9	N	2					86
07	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	3			N	-0-					86
08	1829	N	1634	-0-	-195	-0-	1634	3			N	-0-					86
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					86

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
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	Y	-0-					8
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	32	1	383	3	Y	-0-					8
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	Y	-0-					8
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	34	1	416	3	Y	-0-					8
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	43	1	521	3	Y	-0-					8
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1180	-0-	-380	-0-	88	1	1086	3	Y	5					92
							6	9									
05	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	102	1	1222	3	Y	6	78	1			20
							7	9									
06	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	95	1	1133	3	Y	-0-					20
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	103	1	1272	3	Y	2					22
							2	9									
08	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	97	1	1162	3	Y	3					25
							3	9									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	1500	3			N	-0-					147
05	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	3			N	-0-					147
06	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1438	3			N	-0-					147
07	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	3			N	-0-					147
08	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1468	3			N	-0-					147
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					147

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
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					7
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	-0-					7
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	20	1	242	3	Y	-0-					7
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	-0-					7
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					7
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					7

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1662	-0-	-228	-0-	1662	3			N	-0-					119
05	2015	N	1678	-0-	-337	-0-	1676	3	2	9	N	2					121
06	1800	N	1595	-0-	-205	-0-	1586	3	9	9	N	8					129
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1904	3	37	9	N	34	81	1			82
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2223	3	11	9	N	10					92
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					92

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
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					139
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					139
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					139
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					139
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					139
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					139

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
04	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1046	3	11	9	Y	10					53
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1109	3	9	9	Y	8					61
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1057	3	13	9	Y	12					73
07	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1068	3	7	9	Y	6	40	1			39
08	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1064	3	10	9	Y	9					48
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					48

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
04	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	130	1	1611	3	Y	21					87
							23	9									
05	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	128	1	1541	3	Y	7					94
							8	9									
06	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	117	1	1390	3	Y	20	89	1			25
							22	9									
07	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	130	1	1613	3	Y	16					41
							18	9									
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	129	1	1553	3	Y	22					63
							24	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					63

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					6
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					6
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			Y	-0-					6
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					6
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-					6
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	19	1	240	3	Y	-0-					3
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	Y	-0-					3
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					3
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	19	1	237	3	Y	-0-					3
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					3
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2486	-0-	-214	-0-	185	1	2299	3	Y	2					23
							2	9									
05	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	190	1	2282	3	Y	3					26
							3	9									
06	2580	X	2287	-0-	-293	-0-	178	1	2109	3	Y	-0-					26
07	2666	X	2310	-0-	-356	-0-	172	1	2138	3	Y	-0-					26
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	199	1	2385	3	Y	-0-					26
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			Y	-0-					17
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					17
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-					17
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					17
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					17
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

04	180	N	96	-0-	-84	-0-	83	3	13	9	N	12	69	1			53
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					53
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	N	1					54
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2	9	N	2					56
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	121	3	6	9	N	5					61
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					61

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	30	1	352	3	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	Y	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	424	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

04	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	91	1	1131	3	N	1					64
							1	9									
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	106	1	1278	3	N	-0-					64
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	106	1	1263	3	N	-0-					64
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	102	1	1270	3	N	1					65
							1	9									
08	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	101	1	1215	3	N	-0-					65
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					65

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	Y	1					69
							1	9									
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	353	3	Y	2					71
							2	9									
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	24	1	280	3	Y	2					73
							2	9									
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	25	1	306	3	Y	6					79
							7	9									
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	3	Y	-0-					79
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					79

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
04	1440	N	1243	-0-	-197	-0-	93	1	1147	3	Y	3					39
							3	9									
05	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	99	1	1185	3	Y	2					41
							2	9									
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	94	1	1110	3	Y	-0-					41
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	101	1	1256	3	Y	-0-					41
08	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	96	1	1149	3	Y	-0-					41
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	50	1	130	3	N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	39	1	98	3	N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	40	1	92	3	N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	45	1	104	3	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	49	1	115	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	11	1	136	3	N	-0-					15
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	N	3					18
							3	9									
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	N	3					21
							3	9									
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	505	3	N	5					26
							6	9									
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	47	1	570	3	N	5					31
							6	9									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					31

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
04	750	N	662	-0-	-88	-0-	49	1	613	3	N	-0-					18
05	744	N	682	-0-	-62	-0-	52	1	630	3	N	-0-					18
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	50	1	594	3	N	-0-					18
07	682	N	641	-0-	-41	-0-	48	1	593	3	N	-0-					18
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	52	1	622	3	N	-0-					18
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	1712	3			N	-0-					60
05	1922	N	1606	-0-	-316	-0-	1606	3			N	-0-					60
06	1800	N	1543	-0-	-257	-0-	1543	3			N	-0-					60
07	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	1586	3			N	-0-					60
08	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	3			N	-0-					60
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					60

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
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2535	-0-	-555	-0-	2535	3			Y	-0-					14
05	3131	X	2580	-0-	-551	-0-	2580	3			Y	-0-					14
06	3000	X	2419	-0-	-581	-0-	2419	3			Y	-0-					14
07	2852	X	1229	-0-	-1623	-0-	1228	3	1	4	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					14
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					14

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
04	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	96	1	1189	3	N	15					72
							17	9									
05	1395	N	894	-0-	-501	-0-	68	1	823	3	N	3					75
							3	9									
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	59	1	696	3	N	3					78
							3	9									
07	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	88	1	1094	3	N	5					83
							6	9									
08	899	N	645	-0-	-254	-0-	49	1	594	3	N	2					85
							2	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					85

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
04	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1138	3			Y	-0-					153
*05	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1170	3	10	9	Y	9					162
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					162
*07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					162
*08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					162
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					162

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
04	1140	N	785	-0-	-355	-0-	785	3			Y	-0-					47
05	1023	N	809	-0-	-214	-0-	809	3			Y	-0-					47
06	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	3			Y	-0-					47
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					47
08	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	3			Y	-0-					47
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1628	3	10	9	Y	9					52
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1700	3	10	9	Y	9					61
06	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	1565	3	13	9	Y	12					73
07	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1591	3	7	9	Y	6	40	1			39
08	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	1577	3	10	9	Y	9					48
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					48

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					25
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					25
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					25
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					25
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					25
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					25

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	38	1	635	2	N	-0-					32
05	713	N	629	-0-	-84	-0-	30	1	599	2	N	-0-					32
06	690	N	565	-0-	-125	-0-	30	1	535	2	N	-0-					32
07	682	N	388	-0-	-294	-0-	21	1	367	2	N	-0-					32
08	620	N	528	-0-	-92	-0-	28	1	500	2	N	-0-					32
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					32

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1446	-0-	-264	-0-	82	1	1364	2	N	-0-	79	1			25
05	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	78	1	1561	2	N	3					28
							3	9									
06	1710	N	1395	-0-	-315	-0-	73	1	1319	2	N	3					31
							3	9									
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	91	1	1554	2	N	3					34
							3	9									
08	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	85	1	1487	2	N	-0-					34
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					34

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
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	81	1	1341	2	N	-0-					23
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	68	1	1363	2	N	-0-					23
06	1800	N	1385	-0-	-415	-0-	73	1	1312	2	N	-0-					23
07	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	74	1	1273	2	N	-0-					23
08	1426	N	1220	-0-	-206	-0-	66	1	1154	2	N	-0-					23
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					23

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 #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	310	-0-	310	310	90	1	220	3	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					Y	NO RPT			-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	319	-0-	319	319	6	1	313	2	Y	-0-			2
05	14B2	EXT	389	-0-	389	708	3	1	386	2	Y	-0-			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					Y	-0-			2
07	1573	X	865	-0-	-708	-0-	89	1	776	2	Y	-0-			2
08	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	56	1	1214	2	Y	-0-			2
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			2

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2 EXT	70	-0-	70	70	7	1	63	2	Y	-0-					67
08	14B2 EXT	1301	-0-	1301	1371	56	1	1228	2	Y	15					82
						17	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1371					Y	NO RPT					82

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT	486	-0-	486	486	21	1	465	2	Y	-0-					11
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3937	-0-	-23	-0-	3897	3	40	9	N	36	84	1			75
05	4092	X	4006	-0-	-86	-0-	3981	3	25	9	N	23	1	8			97
06	3930	X	3780	-0-	-150	-0-	3755	3	25	9	N	23					120
07	4061	X	2545	-0-	-1516	-0-	2524	3	21	9	N	19					139
08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4296	3	28	9	N	25					164
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					164

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					98
05	1705	N	1343	-0-	-362	-0-	64	1	1279	2	N	-0-					98
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	63	1	1128	2	N	-0-					98
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	43	1	732	2	N	-0-					98
							50	4									
08	1333	N	927	-0-	-406	-0-	50	1	877	2	N	-0-					98
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					98

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
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	N	-0-					57
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	N	-0-					57
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	-0-					57
07	496	N	258	-0-	-238	-0-	14	1	244	2	N	-0-					57
08	527	N	413	-0-	-114	-0-	22	1	391	2	N	-0-					57
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	4710	X	3704	-0-	-1006	-0-	209 19	1 9	3476	2	N	17					90
05	4867	X	4154	-0-	-713	-0-	197	1	3957	2	N	-0-					90
06	4710	X	3630	-0-	-1080	-0-	191	1	3439	2	N	-0-					90
07	4836	X	4010	-0-	-826	-0-	221 2	1 9	3787	2	N	2					92
08	4433	X	3813	-0-	-620	-0-	205	1	3608	2	N	-0-					92
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					92

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
04	630	N	487	-0-	-143	-0-	485	3	2	9	N	2					106
05	527	N	464	-0-	-63	-0-	463	3	1	9	N	1					107
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	592	3	2	9	N	2					109
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	444	3	3	9	N	3					112
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	3	1	9	N	1					113
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					113

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
04	12420	X	11943	-0-	-477	-0-	889 30	1 9	11024	3	N	27	2	8			105
05	12834	X	12163	-0-	-671	-0-	933 25	1 9	11205	3	N	23					128
06	12330	X	11403	-0-	-927	-0-	884 24	1 9	10495	3	N	22	88	1			62
07	12741	X	11934	-0-	-807	-0-	889 22	1 9	11023	3	N	20					82
08	12741	X	11797	-0-	-944	-0-	905 20	1 9	10872	3	N	18					100
09	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT					100

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
04	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	1653 216	1 9	12069	3	Y	196	358	1			162
05	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	1682 207	1 9	12216	3	Y	188	179	1			171
06	13740	X	13736	-0-	-4	-0-	1635 169	1 9	11932	3	Y	154	180	1			145
07	14260	X	13994	-0-	-266	-0-	1655 168	1 9	12171	3	Y	153	178	1	1	8	119
08	14012	X	13867	-0-	-145	-0-	1650 202	1 9	12015	3	Y	184	4	8			299
09	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					Y	NO RPT					299

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
04	18570	X	17812	-0-	-758	-0-	848 254	1 9	16710	3	Y	231	308	1			65
05	19189	X	18271	-0-	-918	-0-	896 256	1 9	17119	3	Y	233	70	1			228
06	18570	X	17123	-0-	-1447	-0-	846 241	1 9	16036	3	Y	219	375	1			72
07	18507	X	17869	-0-	-638	-0-	854 215	1 9	16800	3	Y	195	119	1			148
08	18507	X	17654	-0-	-853	-0-	876 238	1 9	16540	3	Y	216	175	1			189
09	17820	X	NO RPT	-0-	-17820	-0-					Y	NO RPT					189

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 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
04	17040	X	16336	-0-	-704	-0-	784	1	15446	3	Y	96	128	1			27
							106	9									
05	17608	X	16816	-0-	-792	-0-	831	1	15879	3	Y	96	29	1			94
							106	9									
06	16800	X	15793	-0-	-1007	-0-	786	1	14907	3	Y	91	155	1			30
							100	9									
07	16895	X	16508	-0-	-387	-0-	794	1	15626	3	Y	80	49	1			61
							88	9									
08	16895	X	16140	-0-	-755	-0-	807	1	15234	3	Y	90	73	1			78
							99	9									
09	16350	X	NO RPT	-0-	-16350	-0-					Y	NO RPT					78

INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23610	X	22307	-0-	-1303	-0-	2682	1	19586	3	Y	35					323
							39	9									
05	24273	X	23046	-0-	-1227	-0-	2754	1	20004	3	Y	262	350	1	4	8	231
							288	9									
*06	23010	X	22489	-0-	-521	-0-	2692	1	19648	3	Y	135	175	1			191
							149	9									
*07	23573	X	23573	-0-	-0-	-0-	2821	1	20750	3	Y	2	2	8			191
							2	9									
*08	23425	X	23425	-0-	-0-	-0-	2827	1	20583	3	Y	14	14	8			191
							15	9									
09	22500	X	NO RPT	-0-	-22500	-0-					Y	NO RPT					191

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23640	X	22141	-0-	-1499	-0-	21929	3	212	9	N	193	179	1			249
05	24428	X	22174	-0-	-2254	-0-	22020	3	154	9	N	140	178	1	6	8	205
06	21690	X	20031	-0-	-1659	-0-	19925	3	106	9	N	96	173	1	1	8	127
07	22878	X	22150	-0-	-728	-0-	22061	3	89	9	N	81	4	8			204
08	22878	X	21280	-0-	-1598	-0-	21196	3	84	9	N	76	13	8			267
09	22140	X	NO RPT	-0-	-22140	-0-					N	NO RPT					267

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	689	2	4	9	Y	4					36
05	713	N	603	-0-	-110	-0-	602	2	1	9	Y	1					37
06	690	N	576	-0-	-114	-0-	575	2	1	9	Y	1					38
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	569	2	3	9	Y	3					41
08	DLQ G-10		782	-0-	782	782	781	2	1	9	Y	1					42
09	DLQ G-10		777	-0-	777	1559	776	2	1	9	Y	1					43

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
04	900	N	712	-0-	-188	-0-	709	2	3	9	Y	3					31
05	930	N	655	-0-	-275	-0-	654	2	1	9	Y	1					32
06	810	N	740	-0-	-70	-0-	739	2	1	9	Y	1					33
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	758	2	2	9	Y	2					35
08	DLQ G-10		705	-0-	705	705	704	2	1	9	Y	1					36
09	DLQ G-10		774	-0-	774	1479	773	2	1	9	Y	1					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BACHTELL OIL & GAS, LTD. //CONT.// 042327
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
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1					25
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					25
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			Y	-0-					25
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					25
08	DLQ G-10		181	-0-	181	181	181	2			Y	-0-					25
09	DLQ G-10		172	-0-	172	353	172	2			Y	-0-					25

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
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	Y	2					30
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					30
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					30
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		370	-0-	370	370	370	2			Y	-0-					30
09	DLQ G-10		341	-0-	341	711	341	2			Y	-0-					30

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
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	855	2	3	9	Y	3					30
05	930	N	875	-0-	-55	-0-	874	2	1	9	Y	1					31
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	966	2	2	9	Y	2					33
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	858	2	3	9	Y	3					36
08	DLQ G-10		811	-0-	811	811	810	2	1	9	Y	1					37
09	DLQ G-10		650	-0-	650	1461	649	2	1	9	Y	1					38

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					41
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					41
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	172	2	8	9	N	7					48
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	315	2	4	9	N	4					52
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	257	2	4	9	N	4					56
*09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					56

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					22
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					22
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					22
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					22
08	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-					22
09	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9	N	5					72
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					72
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	230	2	2	9	N	2					74
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					74
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	N	1	1	8			74
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BPX OPERATING COMPANY 085408
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
*04	330	N	321	-0-	-9	-0-	16	1	302	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	403	N	325	-0-	-78	-0-	17	1	305	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	330	N	247	-0-	-83	-0-	13	1	232	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	341	N	235	-0-	-106	-0-	13	1	221	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	252	-0-	-89	-0-	16	1	234	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

*04	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	55	1	1046	3	Y	-0-					-0-
*05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	59	1	1074	3	Y	-0-					-0-
*06	1050	N	939	-0-	-111	-0-	50	1	889	3	Y	-0-					-0-
*07	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	61	1	1018	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	984	-0-	-163	-0-	62	1	922	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	887	-0-	-73	-0-	55	1	832	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

*04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	230	1	4381	3	Y	-0-					-0-
*05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	235	1	4308	3	Y	-0-					-0-
*06	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	322	1	5698	3	Y	-0-					-0-
*07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	350	1	5746	3	Y	-0-					-0-
08	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	397	1	5911	3	Y	-0-					-0-
*09	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	483	1	7399	3	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

*04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	162	1	3061	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	3286	X	2988	-0-	-298	-0-	156	1	2822	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	3180	X	2621	-0-	-559	-0-	140	1	2474	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	3286	X	2686	-0-	-600	-0-	154	1	2525	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	3286	X	2784	-0-	-502	-0-	177	1	2599	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	3180	X	2835	-0-	-345	-0-	176	1	2650	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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-

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
*04	660	N	619	-0-	-41	-0-	31	1	588	3	Y	-0-					-0-
*05	682	N	587	-0-	-95	-0-	31	1	556	3	Y	-0-					-0-
*06	600	N	417	-0-	-183	-0-	22	1	395	3	Y	-0-					-0-
*07	651	N	458	-0-	-193	-0-	26	1	432	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	467	-0-	-122	-0-	30	1	437	3	Y	-0-					-0-
*09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*04	2520	N	2457	-0-	-63	-0-	122	1	2316	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	3100	N	3372	-0-	272	272	174	1	3174	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*06	3000	N	2851	-0-	-149	123	151	1	2683	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	3100	N	2988	-0-	-112	11	168	1	2806	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	3118	X	3107	-0-	-11	-0-	195	1	2894	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	201	1	3048	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		250	-0-	250	662	250	2			Y	-0-					-0-
05	930	X	268	-0-	-662	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
07	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
08	341	X	201	-0-	-140	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
09	0		291	-0-	291	291	291	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

04	DLQ G-10	206	-0-	206	674	206	2			Y	-0-					18
05	865	N	191	-0-	-674	-0-	191	2			Y	-0-					18
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					18
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					18
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	86	2	22	9	Y	20					38
09	0		73	-0-	73	73	60	2	13	9	Y	12					50

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

04	DLQ G-10	674	-0-	674	1825	671	2	3	9	Y	3					76
05	1400	N	705	-0-	-695	1130	705	2			Y	-0-					76
06	1784	N	654	-0-	-1130	-0-	652	2	2	9	Y	2					78
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	741	2	3	9	Y	3					81
08	T. A.		1046	-0-	1046	1046	1017	2	29	9	Y	26					107
09	T. A.		910	-0-	910	1956	895	2	15	9	Y	14					121

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

04	DLQ G-10	982	-0-	982	2831	981	2	1	9	Y	1					4
05	1400	N	874	-0-	-526	2305	874	2			Y	-0-					4
06	3000	N	919	-0-	-2081	224	919	2			Y	-0-					4
07	1175	N	951	-0-	-224	-0-	951	2			Y	-0-					4
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					4
09	0		766	-0-	766	766	766	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					62
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					62
06	600	N	113	-0-	-487	-0-	113	2			N	-0-					62
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					62
08	589	N	98	-0-	-491	-0-	91	2	7	9	N	6					68
09	0		63	-0-	63	63	61	2	2	9	N	2					70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					142
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					143

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		216	-0-	216	807	216	2			Y	-0-					17
05	911	N	104	-0-	-807	-0-	104	2			Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					17
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					17
09	0		283	-0-	283	283	283	2			Y	-0-					17

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		67	-0-	67	227	67	2			Y	-0-					22
05	295	N	68	-0-	-227	-0-	68	2			Y	-0-					22
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					22
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					22
08	T. A.		110	-0-	110	110	84	2	26	9	Y	24	15	1			31
09	T. A.		168	-0-	168	278	144	2	24	9	Y	22					53

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
04	DLQ G-10		532	-0-	532	1487	531	2	1	9	Y	1					65
05	1400	N	606	-0-	-794	693	600	2	6	9	Y	5					70
06	1883	N	1190	-0-	-693	-0-	1173	2	17	9	Y	15	68	1			17
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1329	2	10	9	Y	9					26
08	T. A.		1451	-0-	1451	1451	1349	2	102	9	Y	93					119
09	T. A.		1319	-0-	1319	2770	1298	2	21	9	Y	19					138

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					136
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	DLQ G-10		292	-0-	292	1097	292	2			Y	-0-					33
05	1379	N	282	-0-	-1097	-0-	282	2			Y	-0-					33
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					33
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					33
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					33
09	0		969	-0-	969	969	933	2	36	9	Y	33					66

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					182
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	N	3					185
06	870	N	393	-0-	-477	-0-	391	2	2	9	N	2					187
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					187
08	403	N	55	-0-	-348	-0-	26	2	29	9	N	26					213
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					214

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

04	DLQ G-10		416	-0-	416	1297	416	2			Y	-0-					48
05	1400	N	515	-0-	-885	412	515	2			Y	-0-					48
06	1238	N	826	-0-	-412	-0-	804	2	22	9	Y	20					68
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	Y	3					71
08	T. A.		938	-0-	938	938	875	2	63	9	Y	57	33	1			95
09	T. A.		1280	-0-	1280	2218	1272	2	8	9	Y	7					102

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					69
05	1550	N	739	-0-	-811	-0-	736	2	3	9	Y	3					72
06	1650	N	711	-0-	-939	-0-	708	2	3	9	Y	3					75
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	2					77
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	39					116
09	0		2240	-0-	2240	2240	2223	2	17	9	Y	15					131

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					88
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					88
06	810	N	450	-0-	-360	-0-	450	2			N	-0-					88
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					88
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	477	2	11	9	N	10					98
09	0		210	-0-	210	210	209	2	1	9	N	1					99

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

04	DLQ G-10		293	-0-	293	1436	293	2			Y	-0-					23
05	1780	X	344	-0-	-1436	-0-	343	2	1	9	Y	1					24
06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					24
07	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1018	2	3	9	Y	3					27
08	T. A.		710	-0-	710	710	700	2	10	9	Y	9					36
09	T. A.		1383	-0-	1383	2093	1380	2	3	9	Y	3					39

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					28
05	1953	N	1604	-0-	-349	-0-	1604	2			Y	-0-					28
06	2070	N	1813	-0-	-257	-0-	1813	2			Y	-0-					28
07	2077	N	1038	-0-	-1039	-0-	1038	2			Y	-0-					28
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					28
09	0		1705	-0-	1705	1705	1705	2			Y	-0-					28

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
04	DLQ G-10		304	-0-	304	1071	304	2			Y	-0-					70
05	1335	N	264	-0-	-1071	-0-	264	2			Y	-0-					70
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					70
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			Y	-0-					70
08	T. A.		415	-0-	415	415	415	2			Y	-0-					70
09	T. A.		404	-0-	404	819	386	2	18	9	Y	16					86

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2507	2	1	9	Y	1					5
05	2387	X	2329	-0-	-58	-0-	2329	2			Y	-0-					5
06	2580	X	2395	-0-	-185	-0-	2395	2			Y	-0-					5
07	2666	X	2060	-0-	-606	-0-	2060	2			Y	-0-					5
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					5
09	0		2207	-0-	2207	2207	2207	2			Y	-0-					5

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
04	1860	X	1751	-0-	-109	-0-	1751	2			Y	-0-					45
05	1860	X	1448	-0-	-412	-0-	1448	2			Y	-0-					45
06	1800	X	1568	-0-	-232	-0-	1568	2			Y	-0-					45
07	1798	X	1567	-0-	-231	-0-	1565	2	2	9	Y	2					47
08	T. A.		1502	-0-	1502	1502	1459	2	43	9	Y	39					86
09	T. A.		1382	-0-	1382	2884	1379	2	3	9	Y	3					89

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	DLQ G-10		305	-0-	305	1328	305	2			Y	-0-					4
05	1400	N	457	-0-	-943	385	457	2			Y	-0-					4
06	1213	N	828	-0-	-385	-0-	828	2			Y	-0-					4
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					4
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					4
09	0		742	-0-	742	742	742	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	Y	1					102
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					102
06	420	N	335	-0-	85	-0-	334	2	1	9	Y	1					103
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					103
08	T. A.		328	-0-	328	328	295	2	33	9	Y	30					133
09	T. A.		107	-0-	107	435	106	2	1	9	Y	1					134

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

04	DLQ G-10		129	-0-	129	440	129	2			Y	-0-					19
05	506	N	66	-0-	-440	-0-	66	2			Y	-0-					19
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1	19	1			1
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					1
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					1
09	0		1190	-0-	1190	1190	1190	2			Y	-0-					1

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

04	DLQ G-10		781	-0-	781	2014	781	2			Y	-0-					22
05	2583	X	569	-0-	2014	-0-	568	2	1	9	Y	1					23
06	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					23
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					23
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					23
09	0		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					23

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					7
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					7
08	T. A.		97	-0-	97	97	90	2	7	9	Y	6					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	97					Y	13					26

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

04	DLQ G-10		836	-0-	836	2467	836	2			Y	-0-					211
05	1400	N	835	-0-	-565	1902	834	2	1	9	Y	1					212
06	2795	N	893	-0-	-1902	-0-	893	2			Y	-0-					212
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					212
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-	99	1			113
09	0		946	-0-	946	946	946	2			Y	-0-					113

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9	Y	2					71
05	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	1666	2	1	9	Y	1					72
06	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	1730	2			Y	-0-					72
07	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1682	2			Y	-0-					72
08	1519	N	1230	-0-	-289	-0-	1230	2			Y	-0-	50	1			22
09	0		1020	-0-	1020	1020	1020	2			Y	-0-					22

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					138
05	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-					138
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	892	2	4	9	N	4					142
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	N	1					143
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	651	2	8	9	N	7					150
09	0		599	-0-	599	599	590	2	9	9	N	8					158

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

04	DLQ G-10		1277	-0-	1277	3120	1276	2	1	9	Y	1					69
05	1400	N	1507	-0-	107	3227	1500	2	7	9	Y	6					75
06	3000	N	1639	-0-	-1361	1866	1639	2			Y	-0-	73	1			2
07	3100	N	1481	-0-	-1619	247	1481	2			Y	-0-					2
08	1595	N	1348	-0-	-247	-0-	1348	2			Y	-0-					2
09	0		1261	-0-	1261	1261	1261	2			Y	-0-					2

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1	9	Y	1					80
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					80
06	1710	N	1289	-0-	-421	-0-	1289	2			Y	-0-					80
07	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	1238	2			Y	-0-					80
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					80
09	0		1191	-0-	1191	1191	1191	2			Y	-0-					80

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

04	DLQ G-10		1079	-0-	1079	2555	1079	2			Y	-0-					160
05	3000	X	445	-0-	-2555	-0-	445	2			Y	-0-					160
06	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1116	2	2	9	Y	2					162
07	1116	X	844	-0-	-272	-0-	843	2	1	9	Y	1					163
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	622	2	20	9	Y	18					181
09	0		216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-					181

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					236
05	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1147	2	2	9	N	2					238
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					238
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1235	2	2	9	N	2					240
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1539	2	22	9	N	20	154	1			106
09	0		1590	-0-	1590	1590	1562	2	28	9	N	25					131

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					34
05	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1349	2			Y	-0-					34
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					34
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					34
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					34
09	0		1274	-0-	1274	1274	1239	2	35	9	Y	32					66

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		6	-0-	6	6	5	2	1	9	Y	1					27
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					27
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					27
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					40
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					40
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					40
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					40
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					40
09	0		11	-0-	11	11	7	2	4	9	Y	4					44

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					132

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					90
05	47	X	17	-0-	-30	-0-	17	2			Y	-0-					90
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	63	1			28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

04	DLQ G-10		1139	-0-	1139	3144	1139	2			Y	-0-					76
05	3997	X	853	-0-	-3144	-0-	853	2			Y	-0-					76
06	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					76
07	1209	X	1207	-0-	-2	-0-	1207	2			Y	-0-					76
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					76
09	0		1137	-0-	1137	1137	1137	2			Y	-0-					76

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					5

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					165
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	2					167

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	DLQ G-10		202	-0-	202	805	202	2			Y	-0-					35
05	1152	X	347	-0-	-805	-0-	347	2			Y	-0-					35
06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					35
07	341	X	233	-0-	-108	-0-	233	2			Y	-0-					35
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					35
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		594	-0-	594	2545	591	2	3	9	Y	3					81
05	1400	N	516	-0-	-884	1661	515	2	1	9	Y	1					82
06	2230	N	569	-0-	-1661	-0-	569	2			Y	-0-					82
07	620	N	164	-0-	-456	-0-	164	2			Y	-0-					82
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					82
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2					2
09	0		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					2

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	732	2	4	9	Y	4					23
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					23
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					23
08	T. A.		34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					23
09	T. A.		133	-0-	133	167	133	2			Y	-0-					23

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
04	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					29
05	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1066	2	3	9	Y	3					32
06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2015	2	3	9	Y	3					35
07	992	X	9	-0-	-983	-0-	9	2			Y	-0-					35
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	70	2	26	9	Y	24					59
09	0		436	-0-	436	436	385	2	51	9	Y	46					105

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	3000	N	2444	-0-	-556	2817	2444	2			Y	-0-					158
05	3100	N	1839	-0-	-1261	1556	1839	2			Y	-0-					158
06	3000	N	2173	-0-	-827	729	2173	2			Y	-0-					158
07	3099	N	2370	-0-	-729	-0-	2370	2			Y	-0-					158
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					158
09	0		2021	-0-	2021	2021	2021	2			Y	-0-					158

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
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					170
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					170
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					170
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					170
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2216	2	2	9	N	2					172
09	0		2008	-0-	2008	2008	2007	2	1	9	N	1					173

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	905	2	4	9	Y	4					15
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					15
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					15
08	T. A.		214	-0-	214	214	213	2	1	9	Y	1					16
09	T. A.		270	-0-	270	484	269	2	1	9	Y	1					17

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
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3073	2	2	9	Y	2					12
05	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	2848	2	2	9	Y	2					14
06	3060	X	3030	-0-	-30	-0-	3023	2	7	9	Y	6					20
07	3193	X	2886	-0-	-307	-0-	2879	2	7	9	Y	6					26
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2790	2	101	9	Y	92					118
09	0		2867	-0-	2867	2867	2725	2	142	9	Y	129					247

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	4			N	-0-					72
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	4			N	-0-					72
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					72
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					72
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					72
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					72

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	50	-0-	-370	-0-	50	2			N	-0-					144
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					144
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					144
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					144
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					144
09	0		398	-0-	398	398	398	2			N	-0-					144

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	723	2	9	9	N	8			89
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			89
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			89
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			89
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			89
09	0		536	-0-	536	536	536	2			N	-0-			89

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	540	N	302	-0-	-238	-0-	302	3			N	-0-			121
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-			121
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-			121
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			121
08	744	N	378	-0-	-366	-0-	378	3			N	-0-			121
09	0		463	-0-	463	463	462	3	1	9	N	1			122

CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			30
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			30
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			30
07	620	N	448	-0-	-172	-0-	448	2			N	-0-			30
08	620	N	328	-0-	-292	-0-	328	2			N	-0-			30
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			232
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			232
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			232
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			232
08	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	2			N	-0-			232
09	570	N	319	-0-	-251	-0-	319	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					19
*06	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					19
*07	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	233	2	7	9	Y	6					29
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	15	2	25	9	Y	23	46	1			6
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	Y	2	1	8			7
07	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	2			Y	-0-					7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
09	0		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					7

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					78
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					78
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					78
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					78
08	713	N	539	-0-	-174	-0-	539	2			Y	-0-					78
09	0		146	-0-	146	146	146	2			Y	-0-					78

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 10584

04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					58
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					58
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					58
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					58
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					58
09	0		710	-0-	710	710	710	2			N	-0-					58

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	Y	4					20
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-	10	1			10
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					10
07	496	N	153	-0-	-343	-0-	153	2			Y	-0-					10
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					10
09	210	N	68	-0-	-142	-0-	68	2			Y	-0-					10

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

04	480	N	298	-0-	-182	-0-	298	2			Y	-0-					61
05	403	N	156	-0-	-247	-0-	156	2			Y	-0-					61
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					61
07	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	2			Y	-0-					61
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					61
09	0		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

04	1620	X	1425	-0-	-195	-0-	1425	2			N	-0-					127
05	1674	X	1198	-0-	-476	-0-	1198	2			N	-0-					127
06	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					127
07	1488	N	1221	-0-	-267	-0-	1221	2			N	-0-					127
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					127
09	0		1955	-0-	1955	1955	1955	2			N	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					39
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-	5	1			34
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					34
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					34
08	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			Y	-0-					34
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					10
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	Y	2	12	1			-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					180
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					180
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					180
07	1426	N	995	-0-	-431	-0-	995	2			N	-0-					180
08	1426	N	1215	-0-	-211	-0-	1215	2			N	-0-					180
09	0		882	-0-	882	882	882	2			N	-0-					180

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	877	3	14	9	N	13					81
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	925	3	22	9	N	20	1	8			100
06	840	N	776	-0-	-64	-0-	758	3	18	9	N	16					116
07	930	N	748	-0-	-182	-0-	720	3	28	9	N	25					141
08	961	N	496	-0-	-465	-0-	481	3	15	9	N	14					155
09	0		460	-0-	460	460	430	3	30	9	N	27					182

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	873	2	4	9	Y	4					20
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	693	2	78	9	Y	71	87	1			4
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	Y	1					5
07	713	N	395	-0-	-318	-0-	395	2			Y	-0-					5
08	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	2			Y	-0-					5
09	0		126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					5

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
04	1590	N	405	-0-	-1185	-0-	365	3	40	9	N	36	1	8			110
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1061	3	11	9	N	10					120
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	941	3	7	9	N	6	1	8			125
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1106	3	17	9	N	15	65	1			75
08	1085	N	951	-0-	-134	-0-	934	3	17	9	N	15					90
09	0		1067	-0-	1067	1067	1050	3	17	9	N	15					105

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
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					4
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	616	2	14	9	Y	13	17	1			-0-
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	82	-0-	-290	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
09	0		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	61	1	1003	2	N	-0-					150
05	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	63	1	1016	2	N	-0-					150
06	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	60	1	968	2	N	-0-					150
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	68	1	1045	2	N	-0-					150
*08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	68	1	1058	2	N	-0-					150
*09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	62	1	980	2	N	-0-					150

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2452	-0-	-68	-0-	141	1	2311	2	Y	-0-					34
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	148	1	2384	2	Y	-0-					34
06	2490	N	2464	-0-	-26	-0-	145	1	2319	2	Y	-0-					34
07	2542	N	2492	-0-	-50	-0-	151	1	2341	2	Y	-0-					34
*08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	151	1	2362	2	Y	-0-					34
09	2460	N	2402	-0-	-58	-0-	143	1	2259	2	Y	-0-					34

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	66	1	1091	2	N	-0-					20
05	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	64	1	1041	2	N	-0-					20
06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	60	1	967	2	N	-0-					20
07	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	64	1	994	2	N	-0-					20
*08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	72	1	1129	2	N	-0-					20
*09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	67	1	1057	2	N	-0-					20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	54	1	874	2	Y	-0-					46
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	60	1	976	2	Y	-0-					46
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	55	1	877	2	Y	-0-					46
07	961	N	882	-0-	-79	-0-	54	1	828	2	Y	-0-					46
*08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	56	1	874	2	Y	-0-					46
09	0		823	-0-	823	823	49	1	774	2	Y	-0-					46

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	78	1	1281	2	N	-0-					59
05	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	77	1	1247	2	N	-0-					59
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	75	1	1203	2	N	-0-					59
07	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	68	1	1069	2	N	-0-					59
*08	1333	N	1080	-0-	-253	-0-	65	1	1015	2	N	-0-					59
09	0		1035	-0-	1035	1035	61	1	974	2	N	-0-					59

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	2651	-0-	-79	-0-	153	1	2498	2	N	-0-					153
05	2821	N	2771	-0-	-50	-0-	162	1	2609	2	N	-0-					153
06	2730	N	2471	-0-	-259	-0-	145	1	2326	2	N	-0-					153
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	167	1	2599	2	N	-0-					153
*08	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	172	1	2695	2	N	-0-					153
09	0		2877	-0-	2877	2877	170	1	2707	2	N	-0-					153

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
04	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	68	1	1124	2	Y	-0-					43
05	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	66	1	1074	2	Y	-0-					43
06	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	67	1	1081	2	Y	-0-					43
07	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	71	1	1103	2	Y	-0-					43
*08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	78	1	1207	2	Y	-0-					43
09	0		1257	-0-	1257	1257	75	1	1182	2	Y	-0-					43

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	2	1	179	2	Y	-0-					5
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	Y	-0-					5
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					5
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					5

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
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					1
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	41	-0-	-289	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					8
05	341	X	22	-0-	-319	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					8
06	330	X	4	-0-	-326	-0-	4	2			Y	-0-					8
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					8
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					8
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					8

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	191	1	3143	2	Y	-0-					45
05	2821	X	2792	-0-	-29	-0-	164	1	2628	2	Y	-0-					45
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	195	1	3136	2	Y	-0-					45
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	241	1	3745	2	Y	-0-					45
*08	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	235	1	3679	2	Y	-0-					45
09	0		3539	-0-	3539	3539	210	1	3329	2	Y	-0-					45

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	106	1	537	2	N	-0-					154
05	434	N	361	-0-	-73	-0-	75	1	286	2	N	-0-					154
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	143	1	737	2	N	-0-					154
07	651	N	531	-0-	-120	-0-	137	1	394	2	N	-0-					154
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	152	1	697	2	N	-0-					154
09	840	N	738	-0-	-102	-0-	139	1	599	2	N	-0-					154

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	58	1	951	2	Y	-0-					23
05	992	N	810	-0-	-182	-0-	48	1	762	2	Y	-0-					23
06	990	N	835	-0-	-155	-0-	49	1	786	2	Y	-0-					23
07	1054	N	786	-0-	-268	-0-	48	1	738	2	Y	-0-					23
*08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	46	1	715	2	Y	-0-					23
09	840	N	744	-0-	-96	-0-	44	1	700	2	Y	-0-					23

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	37	1	2728	2	Y	-0-					126
05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	38	1	2988	2	Y	-0-					126
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	39	1	3247	2	Y	-0-					126
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	40	1	3417	2	Y	-0-					126
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	36	1	3252	2	Y	-0-					126
09	3300	X	2945	-0-	-355	-0-	33	1	2912	2	Y	-0-					126

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					170
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					170
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					170
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					170
*08	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					170
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

04	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	21	1	1536	2	Y	-0-					62
05	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	19	1	1331	2	Y	-0-					62
06	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	20	1	1444	2	Y	-0-					62
07	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	17	1	1266	2	Y	-0-					62
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	20	1	1506	2	Y	-0-					62
09	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	18	1	1385	2	Y	-0-					62

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

04	240	N	174	-0-	-66	-0-	3	1	171	2	Y	-0-					30
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	2	1	173	2	Y	-0-					30
06	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			Y	-0-					30
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					30

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

04	120	N	84	-0-	-36	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					9
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	Y	-0-					9
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	Y	-0-					9
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	Y	-0-					9
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	2	Y	-0-					9
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	Y	-0-					9

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	6	1	419	2	Y	-0-					14
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	5	1	324	2	Y	-0-					14
06	450	N	380	-0-	-70	-0-	5	1	375	2	Y	-0-					14
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	5	1	352	2	Y	-0-					14
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	6	1	406	2	Y	-0-					14
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	416	2	Y	-0-					14

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

04	2700	X	1290	-0-	-1410	-0-	74	1	1216	2	Y	-0-					37
05	2790	X	1695	-0-	-1095	-0-	99	1	1596	2	Y	-0-					37
06	2700	X	1154	-0-	-1546	-0-	67	1	1087	2	Y	-0-					37
07	2542	X	998	-0-	-1544	-0-	60	1	938	2	Y	-0-					37
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	58	1	907	2	Y	-0-					37
09	0		1057	-0-	1057	1057	63	1	994	2	Y	-0-					37

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

04	1320	N	621	-0-	-699	-0-	8	1	613	2	Y	-0-					57
05	1581	N	383	-0-	-1198	-0-	6	1	377	2	Y	-0-					57
06	1080	N	402	-0-	-678	-0-	6	1	396	2	Y	-0-					57
07	651	N	432	-0-	-219	-0-	6	1	426	2	Y	-0-					57
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	6	1	436	2	Y	-0-					57
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	7	1	480	2	Y	-0-					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

	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
04	2160	N	1520	-0-	-640	-0-	21	1	1499	2	Y	-0-					84
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	39	1	2629	2	Y	-0-					84
06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	38	1	2724	2	Y	-0-					84
07	3100	N	3148	-0-	48	48	43	1	3105	2	Y	-0-					84
08	2754	N	2706	-0-	-48	-0-	36	1	2670	2	Y	-0-					84
*09	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	37	1	2796	2	Y	-0-					84

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

	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
04	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	17	1	1250	2	Y	-0-					19
05	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	14	1	1015	2	Y	-0-					19
06	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	17	1	1142	2	Y	-0-					19
07	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	16	1	1150	2	Y	-0-					19
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	20	1	1446	2	Y	-0-					19
*09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	16	1	1219	2	Y	-0-					19

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

	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
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	3	1	220	2	Y	-0-					5
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	4	1	244	2	Y	-0-					5
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	3	1	252	2	Y	-0-					5
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	3	1	252	2	Y	-0-					5
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	3	1	280	2	Y	-0-					5
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	3	1	245	2	Y	-0-					5

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

	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
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					9
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					9
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	Y	-0-					9
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					9
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					9
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	1	1	71	2	Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	424	-0-	-206	-0-	6	1	418	2	Y	-0-					19
05	651	N	432	-0-	-219	-0-	6	1	426	2	Y	-0-					19
06	510	N	451	-0-	-59	-0-	5	1	446	2	Y	-0-					19
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	6	1	538	2	Y	-0-					19
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	5	1	501	2	Y	-0-					19
09	450	N	393	-0-	-57	-0-	4	1	389	2	Y	-0-					19

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	6	1	459	2	Y	-0-					32
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	6	1	503	2	Y	-0-					32
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	7	1	564	2	Y	-0-					32
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	5	1	449	2	Y	-0-					32
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	5	1	490	2	Y	-0-					32
09	570	N	489	-0-	-81	-0-	5	1	484	2	Y	-0-					32

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	120	-0-	-120	-0-	1	1	119	2	Y	-0-					9
05	341	N	87	-0-	-254	-0-	1	1	86	2	Y	-0-					9
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	2	1	115	2	Y	-0-					9
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	1	1	100	2	Y	-0-					9
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	5	1	421	2	Y	-0-					9
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	4	1	355	2	Y	-0-					9

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1548	-0-	-432	-0-	21	1	1527	2	Y	-0-					35
05	1705	N	1507	-0-	-198	-0-	20	1	1487	2	Y	-0-					35
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	22	1	1835	2	Y	-0-					35
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	23	1	2032	2	Y	-0-					35
08	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	22	1	1959	2	Y	-0-					35
*09	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	24	1	2151	2	Y	-0-					35

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	142	-0-	-278	-0-	2	1	140	2	Y	-0-					15
05	465	N	196	-0-	-269	-0-	2	1	194	2	Y	-0-					15
06	270	N	158	-0-	-112	-0-	2	1	156	2	Y	-0-					15
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	2	Y	-0-					15
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	3	1	223	2	Y	-0-					15
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	3	1	224	2	Y	-0-					15

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					5
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	3	1	195	2	Y	-0-					5
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					5
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	1	1	107	2	Y	-0-					5
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					5
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	149	2	Y	-0-					5

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	3	1	192	2	Y	-0-					12
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	290	2	Y	-0-					12
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	3	1	237	2	Y	-0-					12
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	2	1	201	2	Y	-0-					12
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	3	1	324	2	Y	-0-					12
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	4	1	310	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	6	1	459	2	Y	-0-					19
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	6	1	453	2	Y	-0-					19
06	540	N	442	-0-	-98	-0-	5	1	437	2	Y	-0-					19
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	6	1	552	2	Y	-0-					19
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	7	1	625	2	Y	-0-					19
*09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	6	1	523	2	Y	-0-					19

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

04	1290	N	941	-0-	-349	-0-	17 10	1 9	914	3	Y	9	9	1			-0-
05	1364	N	922	-0-	-442	-0-	18 9	1 9	895	2	Y	8	8	1			-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	21 11	1 9	1144	2	Y	10	10	1			-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	20	1	1079	2	Y	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	19	1	1001	2	Y	-0-					-0-
09	0		960	-0-	960	960	18 9	1 9	933	2	Y	8	8	1			-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	54 31	1 9	2870	3	Y	28	28	1			-0-
05	3193	X	2910	-0-	-283	-0-	55 30	1 9	2825	2	Y	27	27	1			-0-
06	3090	X	2847	-0-	-243	-0-	51 26	1 9	2770	2	Y	24	24	1			-0-
07	3193	X	3018	-0-	-175	-0-	53	1	2965	2	Y	-0-					-0-
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	56	1	3110	2	Y	-0-					-0-
09	0		2885	-0-	2885	2885	55 28	1 9	2802	2	Y	25	25	1			-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

04	900	N	833	-0-	-67	-0-	15 9	1 9	809	3	Y	8	8	1			-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	18 10	1 9	911	2	Y	9	9	1			-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	18 10	1 9	1021	2	Y	9	9	1			-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	16	1	874	2	Y	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	13	1	689	2	Y	-0-					-0-
09	0		727	-0-	727	727	14 7	1 9	706	2	Y	6	6	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	Y	1					65
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					65
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			Y	-0-					65
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	271	2	56	9	Y	51					116
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					116
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					116

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

04	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1303	-0-	-216	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1227	-0-	-213	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	977	-0-	-356	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
*09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	177	-0-	-123	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
09	0		354	-0-	354	354	354	2			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
09	0		557	-0-	557	557	557	2			Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

04	300	N	283	-0-	-17	-0-	280	2	3	9	Y	3					13
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	Y	2					15
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					15
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	284	2	18	9	Y	16					31
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					31
09	0		509	-0-	509	509	475	2	34	9	Y	31					62

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					80
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					80
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					80
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	454	2	54	9	N	49	93	1			36
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	472	2	3	9	N	3					39
09	0		443	-0-	443	443	443	2			N	-0-					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					27
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					27
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	2			N	-0-					27
07	372	N	217	-0-	-155	-0-	204	2	13	9	N	12					39
08	372	N	203	-0-	-169	-0-	203	2			N	-0-					39
09	0		218	-0-	218	218	218	2			N	-0-					39

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					37
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	311	2	12	9	N	11					48
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					48
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	386	2	15	9	N	14					62
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					62
09	0		390	-0-	390	390	390	2			N	-0-					62

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					40
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	322	2	34	9	N	31					71
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					71
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					71
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					71
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					71

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					28
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					28
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					28
07	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	2			N	-0-					28
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					28
09	0		425	-0-	425	425	425	2			N	-0-					28

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
*09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1148	-0-	-262	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	878	-0-	-269	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
09	0		716	-0-	716	716	716	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	857	-0-	-135	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
09	0		1527	-0-	1527	1527	1527	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					27
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1					28
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					28
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					28
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	97	2	1	9	Y	1					29
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					29

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					34
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					34
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	135	2	1	9	Y	1					35
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					35
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					35
09	0		214	-0-	214	214	212	2	2	9	Y	2					37

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	2			N	-0-					17
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					17
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					17
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					17
08	620	N	397	-0-	-223	-0-	397	2			N	-0-					17
09	0		316	-0-	316	316	316	2			N	-0-					17

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					15
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					15
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					15
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	443	2	13	9	N	12					27
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					27
09	0		397	-0-	397	397	397	2			N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					22
05	868	N	656	-0-	-212	-0-	656	2			N	-0-					22
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	697	2	98	9	N	89	99	1			12
07	775	N	666	-0-	-109	-0-	653	2	13	9	N	12					24
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					24
09	810	N	521	-0-	-289	-0-	521	2			N	-0-					24

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2022

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	365	-0-	-162	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	0		555	-0-	555	555	555	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
09	0		342	-0-	342	342	342	2			Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

04	840	N	785	-0-	-55	-0-	782	2	3	9	Y	3					13
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	Y	2					15
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			Y	-0-					15
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	860	2	18	9	Y	16					31
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					31
09	0		1959	-0-	1959	1959	1925	2	34	9	Y	31					62

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	428	-0-	-592	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	591	-0-	-432	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
09	0		701	-0-	701	701	701	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1938	2	17	9	Y	15	13	1			19
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1897	2	19	9	Y	17	13	1			23
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1993	2	21	9	Y	19	25	1			17
07	2015	N	1134	-0-	-881	-0-	1124	2	10	9	Y	9	13	1			13
08	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	1895	2	23	9	Y	21	25	1			9
09	2010	N	1391	-0-	-619	-0-	1376	2	15	9	Y	14	13	1			10

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	857	-0-	-600	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
09	0		1215	-0-	1215	1215	1215	2			Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1513	-0-	-257	-0-	1500	2	13	9	Y	12	11	1			16
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2432	2	17	9	Y	15	11	1			20
06	2100	N	2086	-0-	-14	-0-	2069	2	17	9	Y	15	21	1			14
07	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	1454	2	9	9	Y	8	11	1			11
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2326	2	20	9	Y	18	21	1			8
09	0		2071	-0-	2071	2071	2058	2	13	9	Y	12	11	1			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1482	2	8	9	Y	7	6	1			8
05	1829	N	1185	-0-	-644	-0-	1176	2	9	9	Y	8	6	1			10
06	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	1326	2	9	9	Y	8	11	1			7
07	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	1348	2	6	9	Y	5	6	1			6
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1997	2	10	9	Y	9	11	1			4
09	0		1639	-0-	1639	1639	1633	2	6	9	Y	5	5	1			4

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
04	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	734	-0-	-258	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
09	0		1014	-0-	1014	1014	1014	2			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1200	2	59	9	Y	54	47	1			68
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1305	2	68	9	Y	62	47	1			83
06	1800	N	1034	-0-	-766	-0-	962	2	72	9	Y	65	88	1			60
07	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1117	2	36	9	Y	33	46	1			47
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1963	2	84	9	Y	76	90	1			33
09	0		1524	-0-	1524	1524	1470	2	54	9	Y	49	45	1			37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2296	2	26	9	Y	24	21	1			30
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2539	2	30	9	Y	27	21	1			36
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2085	2	32	9	Y	29	39	1			26
07	2015	N	1492	-0-	-523	-0-	1475	2	17	9	Y	15	20	1			21
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2505	2	35	9	Y	32	39	1			14
09	0		1378	-0-	1378	1378	1354	2	24	9	Y	22	20	1			16

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

04	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	390	-0-	-180	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
09	0		432	-0-	432	432	432	2			Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1531	2	17	9	Y	15	13	1			19
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1495	2	19	9	Y	17	13	1			23
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1384	2	21	9	Y	19	25	1			17
07	1364	N	1104	-0-	-260	-0-	1094	2	10	9	Y	9	13	1			13
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2355	2	23	9	Y	21	25	1			9
09	0		2097	-0-	2097	2097	2082	2	15	9	Y	14	13	1			10

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

04	960	N	810	-0-	-150	-0-	810	2			Y	-0-					107
05	992	N	715	-0-	-277	-0-	714	2	1	9	Y	1					108
06	960	N	787	-0-	-173	-0-	776	2	11	9	Y	10					118
07	837	N	612	-0-	-225	-0-	612	2			Y	-0-					118
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	671	2	1	9	Y	1					119
09	0		734	-0-	734	734	734	2			Y	-0-					119

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					22
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					22
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					22
07	403	N	208	-0-	-195	-0-	208	2			N	-0-					22
08	372	N	135	-0-	-237	-0-	135	2			N	-0-					22
09	0		157	-0-	157	157	157	2			N	-0-					22

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1155	-0-	-495	-0-	1155	2			N	-0-					102
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					102
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					102
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					102
08	1705	N	1454	-0-	-251	-0-	1454	2			N	-0-					102
09	0		1714	-0-	1714	1714	1648	2	66	9	N	60					162

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
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	196	2	22	9	Y	20	17	1			25
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	183	2	24	9	Y	22	17	1			30
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	211	2	26	9	Y	24	32	1			22
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	77	2	13	9	Y	12	17	1			17
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	123	2	30	9	Y	27	32	1			12
09	0		75	-0-	75	75	56	2	19	9	Y	17	16	1			13

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-					54
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					54
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	164	2	31	9	Y	28					82
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	172	2	6	9	Y	5					87
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					87
09	0		154	-0-	154	154	154	2			Y	-0-					87

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	737	-0-	-793	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1270	-0-	-311	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	706	-0-	-782	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
09	0		894	-0-	894	894	894	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1274	2			Y	-0-					43
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1758	2	62	9	Y	56					99
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1796	2	1	9	Y	1					100
07	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1164	2			Y	-0-					100
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					100
09	0		781	-0-	781	781	780	2	1	9	Y	1					101

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					49
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					49
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	89	2	1	9	Y	1					50
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					50
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					50
09	0		117	-0-	117	117	116	2	1	9	Y	1					51

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
04	2190	N	1938	-0-	-252	-0-	1938	2			N	-0-					80
05	2046	N	1502	-0-	-544	-0-	1502	2			N	-0-					80
06	2010	N	1279	-0-	-731	-0-	1279	2			N	-0-					80
07	2015	N	1448	-0-	-567	-0-	1448	2			N	-0-					80
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					80
09	0		1538	-0-	1538	1538	1527	2	11	9	N	10					90

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
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					19
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					19
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1024	2	25	9	Y	23					42
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	995	2	11	9	Y	10					52
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1283	2	2	9	Y	2					54
09	0		991	-0-	991	991	980	2	11	9	Y	10					64

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
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					45
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1					46
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					46
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					46
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					46
09	0		417	-0-	417	417	416	2	1	9	Y	1					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	2	1	9	Y	1					21
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1029	2	64	9	Y	58					79
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1034	2	7	9	Y	6	62	1			23
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					23
08	930	N	805	-0-	-125	-0-	804	2	1	9	Y	1					24
09	0		900	-0-	900	900	900	2			Y	-0-					24

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
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	635	2	3	9	Y	3					35
05	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	2			Y	-0-					35
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	734	2	114	9	Y	104	122	1			17
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					17
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					17
09	0		755	-0-	755	755	744	2	11	9	Y	10					27

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
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	Y	4					75
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					75
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1					76
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	Y	1					77
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					77
09	0		470	-0-	470	470	470	2			Y	-0-					77

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
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	679	2	190	9	N	173	175	1			15
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					15
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	636	2	6	9	N	5					20
07	899	N	842	-0-	-57	-0-	821	2	21	9	N	19					39
08	682	N	627	-0-	-55	-0-	621	2	6	9	N	5					44
09	0		628	-0-	628	628	620	2	8	9	N	7					51

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
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					103
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					103
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	147	2	11	9	N	10	91	1			22
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	140	2	22	9	N	20					42
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	135	2	15	9	N	14					56
09	0		223	-0-	223	223	201	2	22	9	N	20					76

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
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					30
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					30
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					30
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					30
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					30
09	0		82	-0-	82	82	82	2			N	-0-					30

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	291	-0-	-99	-0-	290	2	1	9	N	1					88
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					88
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					88
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					88
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					88
09	0		313	-0-	313	313	310	2	3	9	N	3					91

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1686	2	19	9	Y	17	15	1			22
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1670	2	22	9	Y	20	15	1			27
06	1590	N	1442	-0-	-148	-0-	1420	2	22	9	Y	20	28	1			19
07	1643	N	1270	-0-	-373	-0-	1258	2	12	9	Y	11	15	1			15
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1657	2	28	9	Y	25	29	1			11
09	0		2347	-0-	2347	2347	2330	2	17	9	Y	15	14	1			12

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1212	2	19	9	Y	17	15	1			22
05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1402	2	22	9	Y	20	15	1			27
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1495	2	22	9	Y	20	28	1			19
07	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	1120	2	12	9	Y	11	15	1			15
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1818	2	28	9	Y	25	29	1			11
09	0		2068	-0-	2068	2068	2051	2	17	9	Y	15	14	1			12

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
04	1020	N	775	-0-	-245	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	677	-0-	-253	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	799	-0-	-101	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	359	-0-	-447	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
09	0		565	-0-	565	565	565	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					82
05	961	N	586	-0-	-375	-0-	530	2	56	9	Y	51					133
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					133
07	1023	N	837	-0-	-186	-0-	837	2			Y	-0-					133
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	2	1	9	Y	1					134
09	0		980	-0-	980	980	980	2			Y	-0-					134

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
04	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	2			N	-0-					117
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					117
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					117
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					117
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					117
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-	1	1			116

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
04	540	N	397	-0-	-143	-0-	397	2			N	-0-					92
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					92
06	600	N	495	-0-	-105	-0-	495	2			N	-0-					92
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					92
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	439	2	11	9	N	10					102
09	0		556	-0-	556	556	556	2			N	-0-					102

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	Y	1					89
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					89
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	Y	1					90
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					90
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					90
09	0		548	-0-	548	548	513	2	35	9	Y	32					122

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
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					53
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	167	2	4	9	N	4					57
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	210	2	9	9	N	8					65
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	171	2	15	9	N	14					79
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					79
09	0		122	-0-	122	122	116	2	6	9	N	5					84

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
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					188
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					188
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2	85	1			105
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	388	2	13	9	N	12	65	1			52
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					52
09	0		596	-0-	596	596	596	2			N	-0-					52

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
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					105
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					105
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					105
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					105
08	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	2			N	-0-					105
09	0		151	-0-	151	151	151	2			N	-0-					105

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	758	-0-	-292	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
09	0		1769	-0-	1769	1769	1769	2			Y	-0-					-0-

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					25
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					25
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					25
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					25
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					25
09	0		599	-0-	599	599	579	2	20	9	N	18					43

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
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	566	-0-	-302	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
09	0		853	-0-	853	853	853	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					34
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					34
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	4	2	1	9	Y	1					35
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1					36
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					36
09	0		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					36

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	589	-0-	-191	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	489	-0-	-379	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
09	0		630	-0-	630	630	630	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

04	2460	X	1711	-0-	-749	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
08	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
09	0		1581	-0-	1581	1581	1581	2			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
06	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1620	-0-	-364	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	1863	-0-	-493	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
*09	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

04	750	N	667	-0-	-83	-0-	632	2	35	9	Y	32	28	1			41
05	1147	N	626	-0-	-521	-0-	585	2	41	9	Y	37	28	1			50
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1141	2	43	9	Y	39	53	1			36
07	682	N	509	-0-	-173	-0-	487	2	22	9	Y	20	28	1			28
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1591	2	51	9	Y	46	54	1			20
09	0		923	-0-	923	923	891	2	32	9	Y	29	27	1			22

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	2			N	-0-					18
05	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	2			N	-0-					18
06	1110	N	750	-0-	-360	-0-	750	2			N	-0-					18
07	992	N	729	-0-	-263	-0-	677	2	52	9	N	47					65
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					65
*09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					65

CRATON OPERATING LLC 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

04	1500	N	1123	-0-	-377	-0-	423	1	638	2	N	56					65
							62	9									
05	1550	N	1061	-0-	-489	-0-	423	1	638	2	N	-0-					65
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	447	1	1122	2	N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	1116	N	958	-0-	-158	-0-	382	1	576	2	N	-0-					65
*09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	370	1	1350	2	N	-0-					65

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	771	2	2	9	Y	2					16
05	775	N	609	-0-	-166	-0-	606	2	3	9	Y	3					19
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	894	2	6	9	Y	5					24
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					24
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	806	2	2	9	Y	2					26
*09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	737	2	7	9	Y	6					32

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

04	570	X	177	-0-	-393	-0-	72	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	651	X	44	-0-	-607	-0-	18	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	630	X	5	-0-	-625	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	651	X	19	-0-	-632	-0-	8	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		9	-0-	9	9	4	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		24	-0-	24	33	4	1	20	2	Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

04	570	N	326	-0-	-244	-0-	8	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	16	1	627	2	Y	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	17	1	656	2	Y	133	90	1			43
							146	9									
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	20	1	776	2	Y	-0-					43
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	16	1	604	2	Y	-0-					43
*09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	15	1	480	2	Y	-0-					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1081	-0-	-419	-0-	81	1	875	2	N	114					124
							125	9									
05	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	129	1	1400	2	N	-0-					124
06	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	119	1	1415	2	N	-0-					124
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	118	1	1277	2	N	-0-					124
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	197	1	2141	2	N	-0-					124
*09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	191	1	1655	2	N	-0-					124

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	457	2	1	9	Y	1					29
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	491	2	2	9	Y	2	2	8			29
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					29
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					29
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					29
*09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	756	2	2	9	Y	2					31

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
04	2010	N	1455	-0-	-555	-0-	28	1	1427	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1344	-0-	-764	-0-	26	1	1318	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1144	-0-	-986	-0-	19	1	979	2	Y	133	90	1			43
							146	9									
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	25	1	1305	2	Y	-0-					43
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	37	1	1896	2	Y	-0-					43
*09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	36	1	1910	2	Y	-0-					43

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					136
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
08	T. A.		304	-0-	304	304	304	2			Y	-0-					136
09	T. A.		7821	-0-	7821	8125	7503	2	318	9	Y	289	184	1			241

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1500	-0-	-210	-0-	1481	2	19	9	N	17			50
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1767	2	15	9	N	14			64
06	1680	N	1542	-0-	-138	-0-	1535	2	7	9	N	6			70
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-			70
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1926	2	9	9	N	8			78
*09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2301	2	8	9	N	7			85

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

04	990	N	884	-0-	-106	-0-	884	2			N	-0-			79
05	1178	N	664	-0-	-514	-0-	664	2			N	-0-			79
06	1140	N	797	-0-	-343	-0-	797	2			N	-0-			79
07	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	2			N	-0-			79
08	651	N	402	-0-	-249	-0-	402	2			N	-0-			79
09	810	N	287	-0-	-523	-0-	287	2			N	-0-			79

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

04	1620	N	1522	-0-	-98	-0-	175	1	1346	2	Y	1			25
							1	9							
05	1674	N	1369	-0-	-305	-0-	157	1	1212	2	Y	-0-			25
06	1890	N	1433	-0-	-457	-0-	148	1	1285	2	Y	-0-			25
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	161	1	1237	2	Y	-0-			25
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	142	1	1094	2	Y	-0-			25
*09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	137	1	1043	2	Y	-0-			25

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

04	840	N	408	-0-	-432	-0-	26	1	312	2	Y	64			64
							70	9							
05	992	N	331	-0-	-661	-0-	26	1	305	2	Y	-0-			64
06	1560	N	847	-0-	-713	-0-	61	1	784	2	Y	2			66
							2	9							
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	80	1	956	2	Y	1			67
							1	9							
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	79	1	940	2	Y	2			69
							2	9							
*09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	76	1	657	2	Y	-0-			69

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

04	1890	X	814	-0-	-1076	-0-	61	1	728	2	Y	23			23
							25	9							
05	1953	X	661	-0-	-1292	-0-	52	1	609	2	Y	-0-			23
06	1890	X	987	-0-	-903	-0-	71	1	914	2	Y	2			25
							2	9							
07	1612	X	1583	-0-	-29	-0-	123	1	1460	2	Y	-0-			25
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	70	1	834	2	Y	-0-			25
*09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	68	1	2140	2	Y	2			27
							2	9							

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

04	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-			112
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-			112
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			112
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			112
08	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-			112
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-			112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
04	1650	N	1089	-0-	-561	-0-	248	1	840	2	Y	1					8
							1	9									
05	1705	N	1087	-0-	-618	-0-	248	1	839	2	Y	-0-					8
06	1560	N	1255	-0-	-305	-0-	233	1	1022	2	Y	-0-					8
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	326	1	1106	2	Y	-0-					8
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	313	1	1059	2	Y	-0-					8
*09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	303	1	1320	2	Y	1					9
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

04	1230	N	768	-0-	-462	-0-	141	1	599	2	Y	25					267
							28	9									
05	1147	N	754	-0-	-393	-0-	143	1	611	2	Y	-0-					267
06	1260	N	877	-0-	-383	-0-	140	1	737	2	Y	-0-					267
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	210	1	893	2	Y	-0-					267
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	189	1	806	2	Y	-0-					267
*09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	183	1	845	2	Y	-0-					267

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	311	1	1915	2	Y	64					64
							70	9									
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	302	1	1866	2	Y	-0-					64
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	289	1	2069	2	Y	2					66
							2	9									
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	339	1	2087	2	Y	1					67
							1	9									
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	312	1	1925	2	Y	2					69
							2	9									
*09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	302	1	1768	2	Y	-0-					69

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	376	2	69	9	Y	63					63
05	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			Y	-0-					63
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					63
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					63
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					63
*09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					63

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

04	90	N	24	-0-	-66	-0-	23	2	1	9	Y	1					15
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2					17
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	Y	4					21
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					21
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1					22
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	41	2	6	9	Y	5					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09		14B2 EXT	191	-0-	191	191	191	2			Y	-0-					22

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

04	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
06	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	363	2	24	9	Y	22					22
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					22
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					22

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	104					104
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					104
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	2	Y	-0-					104
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	936	2	2	9	Y	2					25
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1357	2	4	9	Y	4					29
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1212	2	10	9	Y	9					38
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					38
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1736	2	2	9	Y	2					40
*09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1626	2	10	9	Y	9					49

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

04	1380	N	1052	-0-	-328	-0-	1050	2	2	9	Y	2					25
05	1984	N	1233	-0-	-751	-0-	1229	2	4	9	Y	4					29
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1893	2	10	9	Y	9					38
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					38
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1807	2	2	9	Y	2					40
*09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1724	2	10	9	Y	9					49

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

04	30	N	7	-0-	-23	-0-	6	2	1	9	Y	1					34
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					34
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					34
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					34
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					34
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2					36

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1	9	Y	1					9
05	1519	N	935	-0-	-584	-0-	934	2	1	9	Y	1					10
06	1440	N	1047	-0-	-393	-0-	1043	2	4	9	Y	4					14
07	1333	N	823	-0-	-510	-0-	823	2			Y	-0-					14
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1514	2	1	9	Y	1					15
*09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1417	2	3	9	Y	3					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	Y	1					9
05	868	N	526	-0-	-342	-0-	525	2	1	9	Y	1					10
06	1080	N	811	-0-	-269	-0-	807	2	4	9	Y	4					14
07	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			Y	-0-					14
08	544	X	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1					15
*09	872	X	872	-0-	-0-	-0-	869	2	3	9	Y	3					18

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
04	1830	X	1499	-0-	-331	-0-	1499	2			Y	-0-					118
05	1891	X	1150	-0-	-741	-0-	1150	2			Y	-0-					118
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					118
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					118
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					118
*09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1964	2	4	9	Y	4					122

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
04	2040	N	1622	-0-	-418	-0-	1622	2			Y	-0-					41
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					41
06	1800	N	1662	-0-	-138	-0-	1662	2			Y	-0-					41
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					41
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					41
*09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1316	2	2	9	Y	2					43

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
04	300	N	45	-0-	-255	-0-	42	2	3	9	Y	3					86
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					86
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			Y	-0-					86
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					86
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	Y	1					87
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	50	2	7	9	Y	6					93

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
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1	9	Y	1					6
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	Y	1					7
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1457	2	3	9	Y	3					10
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					10
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	Y	1					11
*09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9	Y	2					13

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	1					53
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					53
06	120	X	59	-0-	-61	-0-	18	1	37	2	N	4					57
							4	9									
07	124	X	10	-0-	-114	-0-	5	1	5	2	N	-0-					57
08	124	X	12	-0-	-112	-0-	6	1	6	2	N	-0-					57
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
04	2280	N	1629	-0-	-651	-0-	446	1	1183	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1490	-0-	-773	-0-	408	1	1082	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	1833	-0-	-477	-0-	394	1	1439	2	Y	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	421	1	1117	2	Y	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	318	1	841	2	Y	-0-					-0-
*09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	308	1	1162	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	398	-0-	-112	-0-	106	1	262	2	Y	27					27
							30	9									
05	527	N	358	-0-	-169	-0-	103	1	255	2	Y	-0-					27
06	540	N	450	-0-	-90	-0-	98	1	340	2	Y	11					38
							12	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	108	1	265	2	Y	1					39
							1	9									
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	89	1	218	2	Y	2					41
							2	9									
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	86	1	254	2	Y	-0-					41

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT		19571	-0-	19571	19571	19571	2			Y	-0-					43
09	14B2 EXT		20606	-0-	20606	40177	20453	2	153	9	Y	139	182	1			-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1	9	Y	1					6
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	Y	1					7
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	20	2	3	9	Y	3					10
07	403	N	82	-0-	-321	-0-	82	2			Y	-0-					10
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1					11
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	Y	2					13

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	574	-0-	-386	-0-	574	2			N	-0-					58
05	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	2			N	-0-					58
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					58
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					58
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					58
*09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					58

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	595	-0-	-665	-0-	40	1	535	2	N	18					18
							20	9									
05	1116	N	570	-0-	-546	-0-	39	1	518	2	N	12					30
							13	9									
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	73	1	1038	2	N	12					42
							13	9									
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	61	1	809	2	N	-0-					42
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	63	1	828	2	N	-0-					42
09	1110	N	779	-0-	-331	-0-	61	1	707	2	N	10					52
							11	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	640	2	N	-0-					12
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	514	2	N	3					15
							3	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	2	N	-0-					15
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	N	-0-					15
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	2	N	-0-					15
*09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	24	1	722	2	N	5					20
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1038	-0-	-702	-0-	69	1	969	2	Y	-0-					-0-
05	1364	X	1030	-0-	-334	-0-	67	1	935	2	Y	25					25
							28	9									
06	1440	X	828	-0-	-612	-0-	49	1	740	2	Y	35					60
							39	9									
07	1488	X	675	-0-	-813	-0-	45	1	630	2	Y	-0-					60
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	78	1	1091	2	Y	-0-					60
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	75	1	152	2	Y	-0-					60

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

04	960	N	901	-0-	-59	-0-	76	1	800	2	N	23					58
							25	9									
05	899	N	786	-0-	-113	-0-	68	1	707	2	N	10					68
							11	9									
06	1110	N	951	-0-	-159	-0-	76	1	871	2	N	4					72
							4	9									
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	63	1	665	2	N	-0-					72
08	899	N	701	-0-	-198	-0-	61	1	640	2	N	-0-					72
09	960	N	684	-0-	-276	-0-	606	1	59	2	N	17					89
							19	9									

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

04	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	102	1	1107	2	Y	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	94	1	1017	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	951	-0-	-459	-0-	74	1	877	2	Y	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	78	1	843	2	Y	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	82	1	889	2	Y	-0-					-0-
*09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	79	1	775	2	Y	2					2
							2	9									

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	170	1	2199	2	Y	18					18
							20	9									
05	2015	N	1832	-0-	-183	-0-	131	1	1697	2	Y	4					22
							4	9									
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	132	1	1844	2	Y	6					28
							7	9									
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	123	1	1596	2	Y	-0-					28
08	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	175	1	2264	2	Y	4					32
							4	9									
*09	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	169	1	1780	2	Y	1					33
							1	9									

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

04	1260	N	1076	-0-	-184	-0-	60	1	996	2	N	18					43
							20	9									
05	713	N	549	-0-	-164	-0-	30	1	502	2	N	15					58
							17	9									
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	75	1	1324	2	N	-0-					58
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	84	1	1400	2	N	5					63
							6	9									
08	1085	N	745	-0-	-340	-0-	42	1	703	2	N	-0-					63
09	1410	N	937	-0-	-473	-0-	41	1	888	2	N	7					70
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	321	-0-	-3339	-0-	134	1	173	2	Y	13					267
							14	9									
05	3007	X	428	-0-	-2579	-0-	187	1	241	2	Y	-0-					267
06	2910	X	1379	-0-	-1531	-0-	420	1	959	2	Y	-0-					267
07	2821	X	1243	-0-	-1578	-0-	533	1	684	2	Y	24					291
							26	9									
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	556	1	713	2	Y	-0-					291
*09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	538	1	858	2	Y	2					293
							2	9									

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
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					22
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					22
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	59	1	1253	2	N	26					48
							29	9									
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	57	1	1159	2	N	1					49
							1	9									
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	58	1	1193	2	N	-0-					49
09	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	56	1	1086	2	N	-0-					49

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	59	1	664	2	N	55					63
							61	9									
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	49	1	556	2	N	-0-					63
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	418	2	N	20					83
							22	9									
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	2	N	-0-					83
08	775	N	497	-0-	-278	-0-	41	1	456	2	N	-0-					83
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	532	2	N	2					85
							2	9									

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1121	-0-	-349	-0-	53	1	1068	2	N	-0-					100
05	1178	N	301	-0-	-877	-0-	14	1	287	2	N	-0-					100
06	1680	N	1255	-0-	-425	-0-	56	1	1182	2	N	15					115
							17	9									
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	51	1	1024	2	N	-0-					115
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	60	1	1201	2	N	-0-					115
09	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	58	1	967	2	N	53					168
							58	9									

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	11					43
							12	9									
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	16	1	163	2	N	-0-					43
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	14	1	154	2	N	2					45
							2	9									
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-					45
08	248	N	166	-0-	-82	-0-	15	1	151	2	N	-0-					45
09	180	N	102	-0-	-78	-0-	15	1	87	2	N	-0-					45

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
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					50
05	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	2			N	-0-					50
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					50
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					50
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					50
09	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-					50

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
04	660	N	517	-0-	-143	-0-	139	1	378	2	N	-0-					145
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	182	1	493	2	N	-0-					145
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	169	1	628	2	N	-0-					145
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	171	1	462	2	N	-0-					145
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	149	1	402	2	N	-0-					145
09	810	N	371	-0-	-439	-0-	144	1	226	2	N	1	1	8			145
							1	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		857	-0-	857	857	853	2	4	9	N	4					48
09	14B2 EXT		362	-0-	362	1219	362	2			N	-0-					48

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
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	47	1	1008	2	Y	50					50
							55	9									
05	713	N	609	-0-	-104	-0-	27	1	582	2	Y	-0-					50
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	Y	10					60
							11	9									
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	Y	-0-					60
08	553	X	553	-0-	-0-	-0-	25	1	528	2	Y	-0-					60
*09	621	X	621	-0-	-0-	-0-	24	1	595	2	Y	2					62
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	990	X	416	-0-	-574	-0-	31	1	360	2	N	23			23
							25	9							
05	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	162	1	1893	2	N	5			28
							6	9							
06	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	131	1	1662	2	N	2			30
							2	9							
07	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	171	1	2007	2	N	-0-			30
08	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	114	1	1332	2	N	-0-			30
09	1980	X	1643	-0-	-337	-0-	110	1	1527	2	N	5			35
							6	9							

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

04	1320	X	909	-0-	-411	-0-	199	1	702	2	Y	7			104
							8	9							
05	1302	X	918	-0-	-384	-0-	203	1	715	2	Y	-0-			104
06	1260	X	1048	-0-	-212	-0-	190	1	858	2	Y	-0-			104
07	1271	X	1144	-0-	-127	-0-	252	1	888	2	Y	4			108
							4	9							
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	283	1	995	2	Y	5			113
							6	9							
*09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	274	1	990	2	Y	-0-			113

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

04	1860	N	1170	-0-	-690	-0-	100	1	1070	2	N	-0-			25
05	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	149	1	1595	2	N	-0-			25
06	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	130	1	1527	2	N	-0-			25
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	148	1	1592	2	N	-0-			25
08	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	263	1	2826	2	N	3			28
							3	9							
*09	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2992	2	7	9	N	6			34

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			-0-
*09	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	1556	1	8389	2	N	198	364	1			175
							218	9									
05	9424	X	7390	-0-	-2034	-0-	1126	1	6067	2	N	179					354
							197	9									
06	8760	X	7878	-0-	-882	-0-	1041	1	6654	2	N	166	347	1			173
							183	9									
07	9207	X	7156	-0-	-2051	-0-	1087	1	5860	2	N	190	176	1			187
							209	9									
08	10509	X	6664	-0-	-3845	-0-	1011	1	5449	2	N	185	183	1			189
							204	9									
09	10170	X	5122	-0-	-5048	-0-	4940	2	182	9	N	165					354

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
04	1380	N	920	-0-	-460	-0-	185	1	734	2	Y	1					1
							1	9									
05	1426	N	1093	-0-	-333	-0-	256	1	837	2	Y	-0-					1
06	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	219	1	1090	2	Y	-0-					1
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	240	1	955	2	Y	-0-					1
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	239	1	952	2	Y	-0-					1
*09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					1

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
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	89	1	777	2	N	42					89
							46	9									
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	85	1	732	2	N	-0-					89
06	1110	N	882	-0-	-228	-0-	80	1	778	2	N	22					111
							24	9									
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	83	1	721	2	N	-0-					111
08	899	N	674	-0-	-225	-0-	69	1	605	2	N	-0-					111
09	870	N	631	-0-	-239	-0-	67	1	564	2	N	-0-					111

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	X	174	-0-	-276	-0-	29	2	145	9	N	132					152
05	465	X	4	-0-	-461	-0-	4	2			N	-0-					152
06	532	X	532	-0-	-0-	-0-	526	2	6	9	N	5					157
07	341	X	72	-0-	-269	-0-	72	2			N	-0-					157
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					157
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					157

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
04	3150	X	1756	-0-	-1394	-0-	475	1	1223	2	Y	53					53
							58	9									
05	3255	X	1725	-0-	-1530	-0-	450	1	1159	2	Y	105					158
							116	9									
06	3150	X	2032	-0-	-1118	-0-	428	1	1529	2	Y	68					226
							75	9									
07	2542	X	2534	-0-	-8	-0-	705	1	1818	2	Y	10					236
							11	9									
08	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	442	1	1138	2	Y	8					244
							9	9									
*09	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	427	1	1249	2	Y	1					245
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1705	-0-	-635	-0-	385	1	1319	2	Y	1					18
							1	9									
05	2387	X	1721	-0-	-666	-0-	389	1	1332	2	Y	-0-					18
06	2310	X	1975	-0-	-335	-0-	364	1	1611	2	Y	-0-					18
07	2387	X	2345	-0-	-42	-0-	530	1	1814	2	Y	1					19
							1	9									
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	511	1	1751	2	Y	-0-					19
*09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	495	1	1924	2	Y	-0-					19

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	70	-0-	-260	-0-	70	2			N	-0-					50
05	341	X	70	-0-	-271	-0-	70	2			N	-0-					50
06	450	X	333	-0-	-117	-0-	333	2			N	-0-					50
07	496	X	29	-0-	-467	-0-	29	2			N	-0-					50
08	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					50
09	330	X	97	-0-	-233	-0-	97	2			N	-0-					50

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	2536	-0-	-1844	-0-	414	1	2121	2	Y	1					38
							1	9									
05	4526	X	2871	-0-	-1655	-0-	468	1	2403	2	Y	-0-					38
06	3390	X	2611	-0-	-779	-0-	366	1	2245	2	Y	-0-					38
07	3255	X	1783	-0-	-1472	-0-	291	1	1492	2	Y	-0-					38
08	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	294	1	1510	2	Y	-0-					38
*09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	285	1	3119	2	Y	-0-					38

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
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	37	1	283	2	Y	59					59
							65	9									
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	37	1	275	2	Y	-0-					59
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	34	1	294	2	Y	-0-					59
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	2	Y	-0-					59
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	Y	-0-					59
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	2	Y	-0-					59

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	654	-0-	-366	-0-	54	1	513	2	Y	79					79
							87	9									
05	1054	N	855	-0-	-199	-0-	80	1	766	2	Y	8					87
							9	9									
06	1590	N	831	-0-	-759	-0-	73	1	758	2	Y	-0-					87
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	159	1	1502	2	Y	-0-					87
08	2500	N	2585	-0-	85	85	247	1	2338	2	Y	-0-					87
*09	2875	N	2790	-0-	-85	-0-	2658	2	132	9	Y	120	182	1			25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	405	-0-	-135	-0-	405	2			N	-0-					22
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					22
06	570	N	456	-0-	-114	-0-	456	2			N	-0-					22
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					22
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					22
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					22

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	106	1	734	2	Y	19					19
							21	9									
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	131	1	908	2	Y	-0-					19
06	870	N	866	-0-	-4	-0-	97	1	769	2	Y	-0-					19
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	101	1	700	2	Y	-0-					19
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	160	1	1110	2	Y	-0-					19
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	155	1	148	2	Y	-0-					19

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

04	870	N	563	-0-	-307	-0-	562	2	1	9	Y	1					1
05	868	N	682	-0-	-186	-0-	682	2			Y	-0-					1
06	870	N	679	-0-	-191	-0-	679	2			Y	-0-					1
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					1
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					1
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					1

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	167	1	1958	2	N	9					42
							10	9									
05	3100	N	3200	-0-	100	100	251	1	2949	2	N	-0-					42
06	2400	N	2300	-0-	-100	-0-	167	1	2133	2	N	-0-					42
07	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	226	1	2658	2	N	33					75
							36	9									
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	180	1	2118	2	N	3					78
							3	9									
09	2820	X	2773	-0-	-47	-0-	2766	2	7	9	N	6					84

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

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	18					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		42	-0-	42	42	21	2	21	9	Y	19			19
05	14B2 EXT		38	-0-	38	80	38	2			Y	-0-			19
06	14B2 EXT		104	-0-	104	184	104	2			Y	-0-			19
07	14B2 EXT		23	-0-	23	207	23	2			Y	-0-			19
08	212	X	5	-0-	-207	-0-	5	2			Y	-0-			19
*09	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			19

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

04	7110	X	6541	-0-	-569	-0-	6541	2			N	-0-			281
05	7006	X	6641	-0-	-365	-0-	6641	2			N	-0-			281
06	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-			281
07	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-			281
08	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-			281
09	7080	X	6435	-0-	-645	-0-	6435	2			N	-0-			281

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	339 1	1 9	486	3	Y	1			97
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	236 3	1 9	436	3	Y	3			100
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	426	1	390	3	Y	-0-			100
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	407	1	376	3	Y	-0-			100
08	DLQ G-10		778	-0-	778	778	419	1	359	3	Y	-0-			100
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	778					Y	NO RPT			100

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-			168
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-			168
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-			168
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-			168
08	DLQ G-10		1280	-0-	1280	1280	1280	3			Y	-0-			168
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1280					Y	NO RPT			168

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

04	3030	X	2510	-0-	-520	-0-	2507	3	3	9	Y	3			45
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			Y	-0-			45
06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-			45
07	3007	X	2817	-0-	-190	-0-	2817	3			Y	-0-			45
08	DLQ G-10		2909	-0-	2909	2909	2909	3			Y	-0-			45
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2909					Y	NO RPT			45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	209	1	300	3	Y	1					10
							1	9									
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	170	1	315	3	Y	1					11
							1	9									
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	265	1	242	3	Y	-0-					11
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	302	1	279	3	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		600	-0-	600	600	323	1	277	3	Y	-0-					11
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT					11

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
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	771	3	3	9	Y	3					34
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					34
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					34
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					34
08	DLQ G-10		943	-0-	943	943	943	3			Y	-0-					34
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	943					Y	NO RPT					34

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
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					55
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	3	1	9	Y	1					56
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					56
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					56
08	DLQ G-10		467	-0-	467	467	467	3			Y	-0-					56
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	467					Y	NO RPT					56

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					66
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					66
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	3	1	9	Y	1					67
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					67
08	DLQ G-10		751	-0-	751	751	751	3			Y	-0-					67
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	751					Y	NO RPT					67

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					45
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					45
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					45
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-					45
08	DLQ G-10		1441	-0-	1441	1441	1441	3			Y	-0-					45
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1441					Y	NO RPT					45

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		512	-0-	512	512	512	3			Y	-0-					11
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	512					Y	NO RPT					11

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	249	1	358	3	Y	1					56
							1	9									
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	204	1	377	3	Y	1					57
							1	9									
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	401	1	366	3	Y	-0-					57
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	369	1	340	3	Y	-0-					57
08	DLQ G-10		719	-0-	719	719	387	1	332	3	Y	-0-					57
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	719					Y	NO RPT					57

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
04	T. A.		459	-0-	459	900	188	1	271	3	Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	900					Y	-0-					5
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					8
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		226	-0-	226	226	226	3			Y	-0-					8
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	226					Y	NO RPT					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1381	-0-	-1169	-0-	1378	3	3	9	Y	3					52
05	2139	X	1675	-0-	-464	-0-	1675	3			Y	-0-					52
06	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					52
07	2294	X	2238	-0-	-56	-0-	2238	3			Y	-0-					52
08	DLQ G-10		2305	-0-	2305	2305	2305	3			Y	-0-					52
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2305					Y	NO RPT					52

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
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1228	3	4	9	Y	4					54
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					54
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					54
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					54
08	DLQ G-10		1201	-0-	1201	1201	1201	3			Y	-0-					54
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1201					Y	NO RPT					54

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
04	3192	X	2638	-0-	-554	-0-	1083	1	1554	3	Y	1					60
							1	9									
05	2666	X	2446	-0-	-220	-0-	858	1	1587	3	Y	1					61
							1	9									
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	1716	1	1569	3	Y	-0-					61
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	1764	1	1628	3	Y	-0-					61
08	DLQ G-10		3448	-0-	3448	3448	1856	1	1592	3	Y	-0-					61
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3448					Y	NO RPT					61

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					13
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					13
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					13
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		345	-0-	345	345	345	3			Y	-0-					13
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	345					Y	NO RPT					13

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
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					9
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					9
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					9
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		333	-0-	333	333	333	3			Y	-0-					9
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	333					Y	NO RPT					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26790	X	23164	-0-	-3626	-0-	23085	3	79	9	N	72	179	1			73
05	23403	X	23403	-0-	-0-	-0-	23322	3	81	9	N	74					147
06	23121	X	23121	-0-	-0-	-0-	23093	3	28	9	N	25					172
07	25110	X	22874	-0-	-2236	-0-	22863	3	11	9	N	10					182
08	24800	X	23551	-0-	-1249	-0-	23551	3			N	-0-					182
09	23160	X	NO RPT	-0-	-23160	-0-					N	NO RPT					182

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31040	X	31040	-0-	-0-	-0-	30994	3	46	9	N	42					214
05	32065	X	32065	-0-	-0-	-0-	32007	3	58	9	N	53	167	1			100
06	29536	X	29536	-0-	-0-	-0-	29482	3	54	9	N	49					149
07	29075	X	29075	-0-	-0-	-0-	29031	3	44	9	N	40					189
08	28721	X	28721	-0-	-0-	-0-	28701	3	20	9	N	18					207
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					207

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284857 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23430	X	21233	-0-	-2197	-0-	2160	1	18609	3	N	422	345	1			220
							464	9									
05	26946	X	26946	-0-	-0-	-0-	1781	1	24693	3	N	429	355	1			294
							472	9									
06	29001	X	29001	-0-	-0-	-0-	2443	1	26089	3	N	426	531	1			189
							469	9									
07	28313	X	28313	-0-	-0-	-0-	1943	1	25985	3	N	350	349	1			190
							385	9									
08	29303	X	29303	-0-	-0-	-0-	2649	1	26252	3	N	365	350	1			205
							402	9									
09	29010	X	NO RPT	-0-	-29010	-0-					N	NO RPT					205

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 286070 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39870	X	30844	-0-	-9026	-0-	3141	1	27063	3	N	582	349	1			315
							640	9									
05	36394	X	34844	-0-	-1550	-0-	2322	1	32184	3	N	307	355	1			267
							338	9									
06	36591	X	36591	-0-	-0-	-0-	3104	1	33143	3	N	313	348	1			232
							344	9									
07	36755	X	36755	-0-	-0-	-0-	2542	1	34003	3	N	191	170	1			253
							210	9									
08	37946	X	37946	-0-	-0-	-0-	3452	1	34209	3	N	259	177	1			335
							285	9									
09	36600	X	NO RPT	-0-	-36600	-0-					N	NO RPT					335

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC 278755

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		738	-0-	738	2180	736	2	2	9	Y	2					25
05	DLQ G-10		765	-0-	765	2945	765	2			Y	-0-					25
06	2900	N	736	-0-	-2164	781	736	2			Y	-0-					25
07	1523	N	742	-0-	-781	-0-	741	2	1	9	Y	1					26
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	Y	1					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	DLQ G-10		713	-0-	713	2106	711	2	2	9	Y	2					28
05	DLQ G-10		740	-0-	740	2846	740	2			Y	-0-					28
06	2900	N	711	-0-	-2189	657	711	2			Y	-0-					28
07	1374	N	717	-0-	-657	-0-	716	2	1	9	Y	1					29
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	DLQ G-10		786	-0-	786	2324	785	2	1	9	Y	1					53
05	DLQ G-10		816	-0-	816	3140	816	2			Y	-0-					53
06	2900	N	785	-0-	-2115	1025	785	2			Y	-0-					53
07	1817	N	792	-0-	-1025	-0-	791	2	1	9	Y	1					54
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					54
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

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
04	DLQ G-10		762	-0-	762	2252	761	2	1	9	Y	1					40
05	DLQ G-10		791	-0-	791	3043	791	2			Y	-0-					40
06	2900	N	760	-0-	-2140	903	760	2			Y	-0-					40
07	1670	N	767	-0-	-903	-0-	766	2	1	9	Y	1					41
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	DLQ G-10		848	-0-	848	2506	847	2	1	9	Y	1					74
05	DLQ G-10		880	-0-	880	3386	880	2			Y	-0-					74
06	2900	N	846	-0-	-2054	1332	846	2			Y	-0-					74
07	2186	N	854	-0-	-1332	-0-	853	2	1	9	Y	1					75
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

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
04	DLQ G-10		1661	-0-	1661	4914	1661	2			Y	-0-					71
05	DLQ G-10		1727	-0-	1727	6641	1727	2			Y	-0-					71
06	2900	N	1660	-0-	-1240	5401	1660	2			Y	-0-					71
07	3100	N	1674	-0-	-1426	3975	1673	2	1	9	Y	1					72
08	3100	N	1607	-0-	-1493	2482	1607	2			Y	-0-					72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2482					Y	NO RPT					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2			N	-0-					60
05	1023	N	787	-0-	-236	-0-	787	2			N	-0-					60
06	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	2			N	-0-					60
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					60
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					60
09	0		919	-0-	919	919	912	2	7	9	N	6					66

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
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					111
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	598	2	10	9	N	9					120
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					120
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					120
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					120
09	0		939	-0-	939	939	939	2			N	-0-					120

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	144	1	947	2	N	3					49
							3	9									
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	149	1	944	2	N	1					50
							1	9									
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	178	1	933	2	N	2					52
							2	9									
07	1116	N	973	-0-	-143	-0-	112	1	861	2	N	-0-					52
08	1085	N	950	-0-	-135	-0-	103	1	847	2	N	-0-					52
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					52

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		484	-0-	484	1443	64	1	419	2	Y	1					6
							1	9									
05	DLQ G-10		507	-0-	507	1950	69	1	432	2	Y	5					11
							6	9									
06	2300	N	488	-0-	-1812	138	77	1	409	2	Y	2	6	1			7
							2	9									
07	637	N	499	-0-	-138	-0-	58	1	441	2	Y	-0-					7
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	54	1	441	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					14
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-					14
06	750	N	638	-0-	-112	-0-	3	1	635	2	N	-0-					14
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	13	1	649	2	N	-0-					14
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	13	1	643	2	N	-0-					14
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

04	DLQ	G-10	2197	-0-	2197	6377	289	1	1899	2	Y	8	1	8			26
							9	9									
05	DLQ	G-10	2340	-0-	2340	8717	317	1	2001	2	Y	20					46
							22	9									
06	10982	X	2265	-0-	-8717	-0-	360	1	1890	2	Y	14	26	1			34
							15	9									
07	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	263	1	2027	2	Y	-0-					34
08	2325	X	2186	-0-	-139	-0-	236	1	1940	2	Y	9	25	1			18
							10	9									
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					18

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

04	DLQ	G-10	2079	-0-	2079	6070	274	1	1796	2	Y	8	1	8			26
							9	9									
05	DLQ	G-10	2152	-0-	2152	8222	291	1	1841	2	Y	18					44
							20	9									
06	2700	N	2044	-0-	-656	7566	325	1	1706	2	Y	12	25	1			31
							13	9									
07	3100	N	1989	-0-	-1111	6455	228	1	1761	2	Y	-0-					31
08	3100	N	2107	-0-	-993	5462	228	1	1868	2	Y	10	24	1			17
							11	9									
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	3422					Y	NO RPT					17

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

04	DLQ	G-10	1409	-0-	1409	3764	185	1	1218	2	Y	5	1	8			16
							6	9									
05	DLQ	G-10	1319	-0-	1319	5083	178	1	1128	2	Y	12					28
							13	9									
06	2700	N	1357	-0-	-1343	3740	215	1	1133	2	Y	8	16	1			20
							9	9									
07	3100	N	1303	-0-	-1797	1943	150	1	1153	2	Y	-0-					20
08	3100	N	1186	-0-	-1914	29	128	1	1052	2	Y	5	15	1			10
							6	9									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					10

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

04	DLQ	G-10	69	-0-	69	241	9	1	60	2	Y	-0-					1
05	DLQ	G-10	64	-0-	64	305	9	1	54	2	Y	1					2
							1	9									
06	364	N	59	-0-	-305	-0-	10	1	49	2	Y	-0-	1	1			1
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-					1
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	92	1	601	2	N	-0-					25
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	52	1	325	2	N	-0-					25
06	660	N	436	-0-	-224	-0-	69	1	367	2	N	-0-					25
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	201	1	1545	2	N	-0-					25
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	167	1	1375	2	N	-0-					25
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	210	1	1382	2	N	2	2	8			23
							2	9									
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	222	1	1402	2	N	-0-					23
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	254	1	1337	2	N	-0-					23
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	173	1	1338	2	N	-0-					23
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	160	1	1311	2	N	2					25
							2	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					25

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	252	1	1651	2	N	4					67
							4	9									
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	251	1	1585	2	N	3					70
							3	9									
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	300	1	1577	2	N	24	67	1			27
							26	9									
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	229	1	1758	2	N	-0-					27
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	231	1	1892	2	N	-0-					27
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	286	1	1879	2	N	-0-					42
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	311	1	1962	2	N	-0-					42
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	374	1	1969	2	N	1	1	8			42
							1	9									
07	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	247	1	1896	2	N	-0-					42
08	2263	N	2086	-0-	-177	-0-	227	1	1859	2	N	-0-					42
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					42

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	150	1	984	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	149	1	944	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	170	1	891	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	1178	N	989	-0-	-189	-0-	114	1	875	2	N	-0-					27
08	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	116	1	954	2	N	-0-					27
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	96	1	631	2	N	-0-					30
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	92	1	583	2	N	-0-					30
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	167	1	876	2	N	-0-					30
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	173	1	1331	2	N	-0-					30
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	137	1	1121	2	N	-0-					30
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					30

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
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	83	1	540	2	N	-0-					25
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	87	1	549	2	N	-0-					25
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	96	1	503	2	N	-0-					25
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	76	1	590	2	N	-0-					25
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	64	1	521	2	N	-0-					25
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					25

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1249	-0-	1249	3798	164	1	1079	2	Y	5	1	8			17
							6	9									
05	DLQ G-10		1329	-0-	1329	5127	180	1	1137	2	Y	11					28
							12	9									
06	2400	N	1235	-0-	-1165	3962	196	1	1030	2	Y	8	16	1			20
							9	9									
07	3100	N	1214	-0-	-1886	2076	140	1	1074	2	Y	-0-					20
08	3100	N	1123	-0-	-1977	99	121	1	996	2	Y	5	15	1			10
							6	9									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	DLQ G-10		1957	-0-	1957	11369	257	1	1692	2	Y	7	1	8			27
							8	9									
05	DLQ G-10		1670	-0-	1670	13039	226	1	1429	2	Y	14					41
							15	9									
06	2400	N	1569	-0-	-831	12208	249	1	1310	2	Y	9	23	1			27
							10	9									
07	3100	N	2205	-0-	-895	11313	253	1	1952	2	Y	-0-					27
08	3100	N	2095	-0-	-1005	10308	227	1	1857	2	Y	10	21	1			16
							11	9									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	8748					Y	NO RPT					16

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
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	1			N	-0-					27
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	1			N	-0-					27
06	750	N	497	-0-	-253	-0-	3	1	494	2	N	-0-					27
07	558	N	398	-0-	-160	-0-	8	1	390	2	N	-0-					27
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	8	1	423	2	N	-0-					27
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					27

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2022

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-					68
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	1			N	-0-					68
06	990	N	756	-0-	-234	-0-	4	1	752	2	N	-0-					68
07	837	N	734	-0-	-103	-0-	14	1	720	2	N	-0-					68
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	15	1	747	2	N	-0-					68
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					68

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	459	1	3021	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	480	1	3034	2	N	-0-					27
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	575	1	3024	2	N	-0-					27
07	3596	X	3220	-0-	-376	-0-	370	1	2850	2	N	-0-					27
08	3596	X	3374	-0-	-222	-0-	367	1	3007	2	N	-0-					27
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	447	1	2939	2	N	4	1	8			30
							4	9									
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	494	1	3124	2	N	3	1	8			32
							3	9									
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	610	1	3210	2	N	3	2	8			33
							3	9									
07	3658	X	3343	-0-	-315	-0-	384	1	2959	2	N	-0-					33
08	3627	X	3457	-0-	-170	-0-	375	1	3076	2	N	5					38
							6	9									
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					38

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
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	1			N	-0-					32
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-					32
06	660	N	589	-0-	-71	-0-	3	1	586	2	N	-0-					32
07	589	N	524	-0-	-65	-0-	10	1	514	2	N	-0-					32
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	9	1	486	2	N	-0-					32
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	480	1	3157	2	N	1	1	8			58
							1	9									
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	482	1	3049	2	N	1	1	8			58
							1	9									
06	3480	X	3461	-0-	-19	-0-	553	1	2908	2	N	-0-					58
07	3596	X	2955	-0-	-641	-0-	340	1	2615	2	N	-0-					58
08	3596	X	3071	-0-	-525	-0-	334	1	2737	2	N	-0-					58
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					58

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2957	-0-	-73	-0-	390	1	2566	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	3131	X	2677	-0-	-454	-0-	365	1	2311	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	3210	X	2593	-0-	-617	-0-	414	1	2179	2	N	-0-					27
07	3317	X	3010	-0-	-307	-0-	346	1	2664	2	N	-0-					27
08	3069	X	2789	-0-	-280	-0-	303	1	2486	2	N	-0-					27
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	301	1	1977	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	320	1	2022	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	383	1	2016	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	259	1	1991	2	N	-0-					27
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	245	1	2011	2	N	-0-					27
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	339	1	2228	2	N	1	1	8			32
							1	9									
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	385	1	2434	2	N	1	1	8			32
							1	9									
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	437	1	2299	2	N	-0-					32
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	324	1	2493	2	N	-0-					32
08	2821	N	2655	-0-	-166	-0-	289	1	2366	2	N	-0-					32
09	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					32

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3615	-0-	-345	-0-	478	1	3135	2	N	2					35
							2	9									
05	4061	X	3772	-0-	-289	-0-	514	1	3248	2	N	9	2	8			42
							10	9									
06	3750	X	3637	-0-	-113	-0-	580	1	3048	2	N	8					50
							9	9									
07	3813	X	3669	-0-	-144	-0-	420	1	3238	2	N	10					60
							11	9									
08	3813	X	3635	-0-	-178	-0-	395	1	3237	2	N	3					63
							3	9									
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	298	1	1959	2	N	3	3	8			33
							3	9									
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	323	1	2035	2	N	1	1	8			33
							1	9									
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	355	1	1869	2	N	2	2	8			33
							2	9									
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	266	1	2046	2	N	-0-					33
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	250	1	2056	2	N	-0-					33
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					33

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	307	1	2016	2	N	-0-					42
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	334	1	2111	2	N	5	2	8			45
							6	9									
06	2400	N	2315	-0-	-85	-0-	370	1	1943	2	N	2					47
							2	9									
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	278	1	2143	2	N	-0-					47
08	2449	N	2383	-0-	-66	-0-	259	1	2124	2	N	-0-					47
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	459	1	3016	2	N	1	1	8			57
							1	9									
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	475	1	3001	2	N	1	1	8			57
							1	9									
06	3300	X	3289	-0-	-11	-0-	525	1	2764	2	N	-0-					57
07	3410	X	3219	-0-	-191	-0-	370	1	2849	2	N	-0-					57
08	3410	X	3236	-0-	-174	-0-	352	1	2884	2	N	-0-					57
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					57

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1134	1	4	9	N	4	1	8			85
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	1			N	-0-					85
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	1182	2	N	-0-					85
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	24	1	1203	2	N	24	82	1			27
							26	9									
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	23	1	1190	2	N	-0-					27
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	268	1	1760	2	N	2	2	8			65
							2	9									
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	290	1	1834	2	N	-0-					65
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	332	1	1746	2	N	-0-					65
07	2108	N	1907	-0-	-201	-0-	220	1	1687	2	N	-0-					65
08	2139	N	1862	-0-	-277	-0-	202	1	1660	2	N	-0-					65
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	250	1	1645	2	N	5					42
							6	9									
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	283	1	1789	2	N	3					45
							3	9									
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	328	1	1728	2	N	2					47
							2	9									
07	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	221	1	1702	2	N	-0-					47
08	2077	N	1889	-0-	-188	-0-	204	1	1674	2	N	10					57
							11	9									
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					57

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
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	303	1	1991	2	N	2	2	8			37
							2	9									
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	315	1	1993	2	N	1	1	8			37
							1	9									
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	369	1	1941	2	N	-0-					37
07	2387	N	2376	-0-	-11	-0-	273	1	2103	2	N	-0-					37
08	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	243	1	1996	2	N	-0-					37
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					37

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	131	1	861	2	N	-0-					27
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	133	1	842	2	N	-0-					27
06	1020	N	943	-0-	-77	-0-	150	1	793	2	N	-0-					27
07	1023	N	955	-0-	-68	-0-	110	1	845	2	N	-0-					27
08	961	N	931	-0-	-30	-0-	102	1	829	2	N	-0-					27
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	1			N	-0-					27
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-					27
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	7	1	1280	2	N	11					38
							12	9									
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	23	1	1145	2	N	7					45
							8	9									
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	15	1	785	2	N	-0-					45
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					45

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
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	936	1	7	9	N	6					53
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	668	1	30	9	N	27					80
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	7	1	1221	2	N	15					95
							17	9									
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	22	1	1058	2	N	30	98	1			27
							33	9									
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	19	1	970	2	N	-0-					27
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-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 #: 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
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	445	1	3	9	N	3					48
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	334	1	17	9	N	15					63
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	3	1	515	2	N	7					70
							8	9									
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	10	1	471	2	N	24	67	1			27
							26	9									
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	9	1	459	2	N	-0-					27
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					27

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
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1271	1	6	9	N	5					53
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1060	1	19	9	N	17					70
06	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	6	1	1096	2	N	10					80
							11	9									
07	1333	N	867	-0-	-466	-0-	17	1	850	2	N	-0-					80
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	24	1	1211	2	N	19	72	1			27
							21	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1785	1	6	9	N	5					65
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1185	1	6	9	N	5					70
06	2070	N	1770	-0-	-300	-0-	8	1	1730	2	N	29	72	1			27
							32	9									
07	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	35	1	1746	2	N	-0-					27
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	34	1	1720	2	N	-0-					27
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3690	-0-	-60	-0-	487	1	3201	2	N	2	2	8			109
							2	9									
05	3875	X	3791	-0-	-84	-0-	518	1	3272	2	N	1	1	8			109
							1	9									
06	3780	X	3102	-0-	-678	-0-	496	1	2606	2	N	-0-					109
07	3906	X	3767	-0-	-139	-0-	433	1	3334	2	N	-0-					109
08	3813	X	3812	-0-	-1	-0-	414	1	3395	2	N	3	85	1			27
							3	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	435	1	2859	2	N	6	1	8			37
							7	9									
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	462	1	2920	2	N	6	1	8			42
							7	9									
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	559	1	2941	2	N	7	4	8			45
							8	9									
07	3193	X	3188	-0-	-5	-0-	367	1	2821	2	N	-0-					45
08	3193	X	3172	-0-	-21	-0-	345	1	2827	2	N	-0-					45
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					45

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
04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	368	1	2424	2	N	1	1	8			82
							1	9									
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	358	1	2259	2	N	6	61	1			27
							7	9									
06	2820	N	2510	-0-	-310	-0-	401	1	2109	2	N	-0-					27
07	2883	N	2496	-0-	-387	-0-	287	1	2209	2	N	-0-					27
08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	303	1	2486	2	N	-0-					27
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	195	1	1281	2	N	1	1	8			60
							1	9									
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	205	1	1292	2	N	2					62
							2	9									
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	244	1	1284	2	N	2	1	8			63
							2	9									
07	1519	N	1344	-0-	-175	-0-	155	1	1189	2	N	-0-					63
08	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	147	1	1205	2	N	60	95	1			28
							66	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					28

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
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	N	-0-					47
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	N	-0-					47
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	N	-0-					47
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-					47
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					47
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	213	1	1398	2	N	-0-					30
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	231	1	1456	2	N	1	1	8			30
							1	9									
06	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	261	1	1370	2	N	-0-					30
07	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	191	1	1472	2	N	-0-					30
08	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	176	1	1441	2	N	-0-					30
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	275	1	1807	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	294	1	1858	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	353	1	1862	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	230	1	1769	2	N	-0-					27
08	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	220	1	1811	2	N	5					32
							6	9									
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	364	1	2393	2	N	-0-					27
05	3100	N	3249	-0-	149	149	444	1	2805	2	N	-0-					27
06	3000	N	3062	-0-	62	211	489	1	2573	2	N	-0-					27
07	3100	N	3139	-0-	39	250	361	1	2778	2	N	-0-					27
08	3250	X	3000	-0-	-250	-0-	326	1	2674	2	N	-0-					27
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	253	1	1665	2	N	-0-					55
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	348	1	2199	2	N	3					58
							3	9									
06	2490	N	2349	-0-	-141	-0-	374	1	1969	2	N	5	1	8			62
							6	9									
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	284	1	2185	2	N	-0-					62
08	2542	N	2444	-0-	-98	-0-	265	1	2178	2	N	1					63
							1	9									
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					63

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	380	1	4	9	N	4					47
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	337	1	3	9	N	3					50
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	2	1	359	2	N	8					58
							9	9									
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	7	1	357	2	N	-0-					58
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	7	1	340	2	N	-0-					58
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					58

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					87
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					87
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					87
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					87
*08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					87
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					23
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					23
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					23
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					23
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					55
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	685	2	11	9	Y	10					65
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					65
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					65
*08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					317
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					317
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					10
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	229	2	74	9	Y	67	45	1			32
06	480	N	227	-0-	-253	-0-	227	2			Y	-0-					32
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					32
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					140
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					140
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					140

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
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					70
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					70
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					70
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					70
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

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
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					55
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	718	2	11	9	Y	10					65
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	2			Y	-0-					65
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					65
*08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1733	-0-	-217	-0-	1733	2			Y	-0-					40
05	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2401	2	41	9	Y	37	45	1			32
06	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					32
07	2077	X	1563	-0-	-514	-0-	1563	2			Y	-0-					32
*08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			Y	-0-					40
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3179	2	41	9	Y	37	45	1			32
06	2760	X	2403	-0-	-357	-0-	2403	2			Y	-0-					32
07	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					32
*08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			Y	-0-					32
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					55
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1032	2	11	9	Y	10					65
06	1470	N	1104	-0-	-366	-0-	1104	2			Y	-0-					65
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					65
*08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					46
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					46
06	2490	N	1981	-0-	-509	-0-	1981	2			Y	-0-					46
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					46
*08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

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
04	1860	X	1753	-0-	-107	-0-	1753	2			Y	-0-					23
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					23
06	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					23
07	1922	X	1598	-0-	-324	-0-	1598	2			Y	-0-					23
*08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					55
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	511	2	11	9	Y	10					65
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					65
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					65
*08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					40
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	981	2	41	9	Y	37	45	1			32
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	1702	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
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1930	2	9	9	Y	8	7	1			6
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1885	2	8	9	Y	7	6	1			7
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1865	2	7	9	Y	6	7	1			6
07	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1936	2	8	9	Y	7	7	1			6
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1920	2	9	9	Y	8	7	1			7
09	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1837	2	11	9	Y	10	7	1			10

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	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
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2696	2	10	9	Y	9	8	1			7
05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2887	2	11	9	Y	10	8	1			9
06	3000	N	3088	-0-	88	88	3078	2	10	9	Y	9	9	1			9
07	2613	N	2525	-0-	-88	-0-	2517	2	8	9	Y	7	9	1			7
08	1643	N	632	-0-	-1011	-0-	630	2	2	9	Y	2	7	1			2
*09	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2571	2	12	9	Y	11	2	1			11

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1014	2	2	9	N	2	2	1			1
05	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	1003	2	3	9	N	3	2	1			2
06	1080	N	963	-0-	-117	-0-	961	2	2	9	N	2	2	1			2
07	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1031	2	2	9	N	2	2	1			2
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	N	2	2	1			2
*09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1005	2	3	9	N	3	2	1			3

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1645	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1470	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1481	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1796	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1707	2	3	9	Y	3	2	1			3
*09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2	9	Y	2	2	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	554	2	Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	516	2	Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	554	2	Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	Y	-0-					-0-
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	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
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1581	2	4	9	Y	4	3	1			3
05	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1502	2	3	9	Y	3	3	1			3
06	1500	N	1220	-0-	-280	-0-	1218	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	1453	2	3	9	Y	3	2	1			3
08	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1506	2	3	9	Y	3	3	1			3
*09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1334	2	4	9	Y	4	3	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
04	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	1077	2	2	9	Y	2					4
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	50	1	1178	2	Y	2					6
							2	9									
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	39	1	1144	2	Y	2					8
							2	9									
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	36	1	1135	2	Y	-0-	7	1			1
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	54	1	1461	2	Y	1					2
							1	9									
*09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	64	1	1182	2	Y	1					3
							1	9									

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2540	-0-	-70	-0-	2533	2	7	9	Y	6					15
05	2697	N	2688	-0-	-9	-0-	110	1	2568	2	Y	9					24
							10	9									
06	2610	N	2386	-0-	-224	-0-	79	1	2303	2	Y	4					28
							4	9									
07	2635	N	2324	-0-	-311	-0-	71	1	2250	2	Y	3	26	1			5
							3	9									
08	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	96	1	2619	2	Y	2					7
							2	9									
09	2400	N	1844	-0-	-556	-0-	95	1	1747	2	Y	2					9
							2	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	82	1	1472	2	Y	5	8	1			8
							6	9									
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	88	1	1535	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
06	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	73	1	1407	2	Y	3					7
							3	9									
07	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	75	1	1496	2	Y	8					15
							9	9									
08	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	75	1	1499	2	Y	2	7	1			10
							2	9									
*09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	75	1	1477	2	Y	2	7	1			5
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	67	1	1203	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
05	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	72	1	1257	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	60	1	1153	2	Y	1					3
							1	9									
07	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	62	1	1234	2	Y	4					7
							4	9									
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	63	1	1274	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
*09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	60	1	1172	2	Y	-0-	3	1			2

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
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	138	1	2483	2	Y	42	67	1			74
							46	9									
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	143	1	2489	2	Y	25	66	1			33
							28	9									
06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	119	1	2300	2	Y	27					60
							30	9									
07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	122	1	2438	2	Y	71					131
							78	9									
08	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	141	1	2837	2	Y	22	63	1			90
							24	9									
*09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	136	1	2680	2	Y	17	62	1			45
							19	9									

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5729	-0-	-1	-0-	5716	2	13	9	Y	12	10	1			9
05	5983	X	5928	-0-	-55	-0-	5915	2	13	9	Y	12	10	1			11
06	5790	X	5529	-0-	-261	-0-	5518	2	11	9	Y	10	11	1			10
07	5983	X	5493	-0-	-490	-0-	5482	2	11	9	Y	10	10	1			10
08	5921	X	5779	-0-	-142	-0-	5766	2	13	9	Y	12	10	1			12
09	5730	X	5401	-0-	-329	-0-	5387	2	14	9	Y	13	10	1			15

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
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	Y	3					13
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	4					17
							4	9									
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	4	1	116	2	Y	2					19
							2	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	18	1			1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1

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
04	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	52	1	1219	2	Y	-0-					-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	57	1	1680	2	Y	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	48	1	1517	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	50	1	1376	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1056	-0-	-324	-0-	54	1	1002	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2338	-0-	-92	-0-	2329	2	9	9	Y	8					21
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	99	1	2299	2	Y	13					34
							14	9									
06	2370	N	1973	-0-	-397	-0-	65	1	1902	2	Y	5					39
							6	9									
07	2418	N	1859	-0-	-559	-0-	57	1	1799	2	Y	3	36	1			6
							3	9									
08	2418	N	2364	-0-	-54	-0-	84	1	2277	2	Y	3					9
							3	9									
09	1980	N	1567	-0-	-413	-0-	81	1	1484	2	Y	2					11
							2	9									

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
04	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	96	1	1732	2	Y	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	105	1	1828	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	86	1	1667	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	89	1	1768	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1738	-0-	-184	-0-	82	1	1656	2	Y	-0-					-0-
*09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	86	1	1680	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2282	-0-	-58	-0-	120	1	2160	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	131	1	2282	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	112	1	2168	2	Y	2					4
							2	9									
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	114	1	2266	2	Y	4					8
							4	9									
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	115	1	2321	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
*09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	118	1	2326	2	Y	1	4	1			3
							1	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3864	-0-	3864	3864	126	1	3708	2	Y	27					27
							30	9									
07	14B2 EXT		7213	-0-	7213	11077	218	1	6955	2	Y	36	25	1			38
							40	9									
08	16615	X	5538	-0-	-11077	-0-	195	1	5322	2	Y	19					57
							21	9									
09	3870	X	2944	-0-	-926	-0-	151	1	2780	2	Y	12					69
							13	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	24	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	22	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	22	1	433	2	Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	-0-					-0-
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1295	2	3	9	Y	3					8
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	56	1	1304	2	Y	6					14
							7	9									
06	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	41	1	1193	2	Y	2					16
							2	9									
07	1333	N	1093	-0-	-240	-0-	33	1	1058	2	Y	2	15	1			3
							2	9									
08	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	43	1	1162	2	Y	1					4
							1	9									
09	1230	N	744	-0-	-486	-0-	38	1	705	2	Y	1					5
							1	9									

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
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1362	2	9	9	Y	8	7	1			6
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1469	2	8	9	Y	7	6	1			7
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1616	2	9	9	Y	8	7	1			8
07	1333	N	981	-0-	-352	-0-	977	2	4	9	Y	4	8	1			4
08	1333	N	1008	-0-	-325	-0-	1001	2	7	9	Y	6	5	1			5
09	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	1175	2	10	9	Y	9	5	1			9

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1445	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1455	2	3	9	Y	3	2	1			2
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1432	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1484	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1448	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	1373	2	3	9	Y	3	2	1			3

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1816	-0-	-194	-0-	1814	2	2	9	Y	2					6
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	87	1	2025	2	Y	3					9
							3	9									
06	2070	N	1824	-0-	-246	-0-	60	1	1762	2	Y	2					11
							2	9									
07	1891	N	1418	-0-	-473	-0-	43	1	1374	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
08	2108	N	201	-0-	-1907	-0-	7	1	194	2	Y	-0-					2
09	1830	N	566	-0-	-1264	-0-	29	1	537	2	Y	-0-					2

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	202	2	1	9	Y	1					1

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

04	1140	N	932	-0-	-208	-0-	920	2	12	9	Y	11	9	1			8
05	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1068	2	12	9	Y	11	8	1			11
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	995	2	9	9	Y	8	10	1			9
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1053	2	11	9	Y	10	9	1			10
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1081	2	12	9	Y	11	10	1			11
09	990	N	942	-0-	-48	-0-	928	2	14	9	Y	13	10	1			14

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1996	2	19	9	Y	17	16	1			13
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2042	2	20	9	Y	18	15	1			16
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2051	2	17	9	Y	15	16	1			15
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2104	2	19	9	Y	17	16	1			16
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2074	2	20	9	Y	18	16	1			18
*09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1998	2	24	9	Y	22	16	1			24

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1458	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1426	N	1047	-0-	-379	-0-	1046	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1547	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1210	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	1552	2	2	9	Y	2	1	1			2

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	108	1	1950	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	116	1	2020	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	96	1	1862	2	Y	2					5
							2	9									
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	99	1	1970	2	Y	5					10
							6	9									
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	98	1	1979	2	Y	2	5	1			7
							2	9									
*09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	98	1	1932	2	Y	1	5	1			3
							1	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1603	2	26	9	Y	24	22	1			18
05	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	1645	2	26	9	Y	24	20	1			22
06	1620	N	1525	-0-	-95	-0-	1505	2	20	9	Y	18	21	1			19
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1679	2	24	9	Y	22	20	1			21
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1745	2	28	9	Y	25	21	1			25
*09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1640	2	34	9	Y	31	22	1			34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
*09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2068	2	13	9	Y	12	11	1			9
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2052	2	13	9	Y	12	10	1			11
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1929	2	10	9	Y	9	10	1			10
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2054	2	11	9	Y	10	10	1			10
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1985	2	12	9	Y	11	10	1			11
*09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1866	2	15	9	Y	14	10	1			15

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	87	1	1572	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	94	1	1635	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	78	1	1515	2	Y	1					2
							1	9									
07	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	80	1	1595	2	Y	3					5
							3	9									
08	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	80	1	1607	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
*09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	79	1	1543	2	Y	-0-	2	1			2

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
04	2940	N	2932	-0-	-8	-0-	2924	2	8	9	Y	7	6	1			5
05	2945	N	2926	-0-	-19	-0-	2919	2	7	9	Y	6	5	1			6
06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2865	2	6	9	Y	5	6	1			5
07	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3044	2	8	9	Y	7	6	1			6
08	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3058	2	8	9	Y	7	6	1			7
*09	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2918	2	9	9	Y	8	6	1			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2022 - WELL PLUGGED 5/16/22

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

04	270	N	134	-0-	-136	-0-	7	1	124	2	Y	3	8	1			7
							3	9									
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	9	1	165	2	Y	2					7
							2	9									
07	124	N	33	-0-	-91	-0-	2	1	30	2	Y	1					8
							1	9									
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	4	6	1			6
							4	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1637	2	8	9	Y	7					18
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	68	1	1592	2	Y	12					30
							13	9									
06	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	44	1	1279	2	Y	4					34
							4	9									
07	1705	N	924	-0-	-781	-0-	28	1	893	2	Y	3	32	1			5
							3	9									
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					5
09	1320	N	803	-0-	-517	-0-	41	1	761	2	Y	1					6
							1	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	114	1	2063	2	Y	10	14	1			17
							11	9									
05	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	115	1	2006	2	Y	6	15	1			8
							7	9									
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	124	1	2395	2	Y	8					16
							9	9									
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	112	1	2231	2	Y	19					35
							21	9									
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	118	1	2370	2	Y	6	17	1			24
							7	9									
09	2430	N	2411	-0-	-19	-0-	117	1	2290	2	Y	4	16	1			12
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

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-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

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-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

04	2160	N	1972	-0-	-188	-0-	104	1	1868	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1925	-0-	-276	-0-	104	1	1821	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1643	-0-	-367	-0-	81	1	1562	2	Y	-0-					-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	101	1	2016	2	Y	-0-					-0-
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	101	1	2030	2	Y	-0-					-0-
*09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	99	1	1942	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1439	2	7	9	Y	6	6	1			5
05	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1452	2	9	9	Y	8	6	1			7
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1439	2	6	9	Y	5	6	1			6
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1501	2	7	9	Y	6	6	1			6
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1503	2	8	9	Y	7	6	1			7
09	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	1369	2	9	9	Y	8	6	1			9

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

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-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1399	2	24	9	Y	22	14	1			17
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1231	2	21	9	Y	19	18	1			18
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1476	2	21	9	Y	19	17	1			20
07	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1408	2	21	9	Y	19	20	1			19
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1641	2	28	9	Y	25	19	1			25
09	1500	N	1182	-0-	-318	-0-	1157	2	25	9	Y	23	22	1			26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

04	2250	N	1849	-0-	-401	-0-	97	1	1742	2	Y	9	17	1			17
							10	9									
05	2635	N	2106	-0-	-529	-0-	114	1	1985	2	Y	6	15	1			8
							7	9									
06	2160	N	1856	-0-	-304	-0-	91	1	1758	2	Y	6					14
							7	9									
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	97	1	1925	2	Y	17					31
							19	9									
08	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	97	1	1942	2	Y	5	15	1			21
							6	9									
*09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	95	1	1858	2	Y	3	14	1			10
							3	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	99	1	1787	2	Y	8	9	1			12
							9	9									
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	99	1	1735	2	Y	5	11	1			6
							6	9									
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	82	1	1585	2	Y	5					11
							6	9									
07	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	89	1	1776	2	Y	13					24
							14	9									
08	1829	N	1679	-0-	-150	-0-	79	1	1596	2	Y	4	12	1			16
							4	9									
09	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	76	1	1497	2	Y	3	11	1			8
							3	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3082	-0-	82	82	152	1	2930	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4135	-0-	1035	1117	198	1	3937	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4080	-0-	980	2097	193	1	3887	2	Y	-0-					-0-
*09	5546	X	3449	-0-	-2097	-0-	167	1	3282	2	Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	93	1	1670	2	Y	34	54	1			60
							37	9									
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	98	1	1705	2	Y	21	54	1			27
							23	9									
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	82	1	1593	2	Y	23					50
							25	9									
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	82	1	1637	2	Y	58					108
							64	9									
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	83	1	1674	2	Y	16	52	1			72
							18	9									
*09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	84	1	1643	2	Y	13	50	1			35
							14	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
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-

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
04	2880	X	2867	-0-	-13	-0-	151	1	2716	2	Y	-0-					-0-
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	176	1	3066	2	Y	-0-					-0-
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	145	1	2794	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2900	-0-	-76	-0-	139	1	2761	2	Y	-0-					-0-
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	151	1	3033	2	Y	-0-					-0-
*09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	143	1	2804	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

04	2430	N	1799	-0-	-631	-0-	1781	2	18	9	Y	16	15	1			12
05	2015	N	1782	-0-	-233	-0-	1765	2	17	9	Y	15	13	1			14
06	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	1641	2	14	9	Y	13	14	1			13
07	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	1739	2	14	9	Y	13	13	1			13
08	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1697	2	17	9	Y	15	13	1			15
*09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1790	2	22	9	Y	20	13	1			22

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2781	2	2	9	N	2	2	1			1
05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2823	2	3	9	N	3	2	1			2
06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2729	2	2	9	N	2	2	1			2
07	2883	N	2877	-0-	-6	-0-	2875	2	2	9	N	2	2	1			2
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2900	2	2	9	N	2	2	1			2
09	2730	N	2589	-0-	-141	-0-	2586	2	3	9	N	3	2	1			3

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	341	2	4	9	N	4					10
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	N	6					16
							7	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	297	2	N	2					18
							2	9									
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	7	1	232	2	N	2	17	1			3
							2	9									
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	270	2	N	1					4
							1	9									
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	14	1	251	2	N	1					5
							1	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

04	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2832	2	44	9	N	40	35	1			30
05	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	2970	2	45	9	N	41	33	1			38
06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2847	2	35	9	N	32	36	1			34
07	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2949	2	39	9	N	35	35	1			34
08	3007	N	2977	-0-	-30	-0-	2932	2	45	9	N	41	35	1			40
09	2880	N	2771	-0-	-109	-0-	2719	2	52	9	N	47	35	1			52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	8684	-0-	-46	-0-	8678	2	6	9	Y	5	4	1			4
05	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8858	2	4	9	Y	4	4	1			4
06	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8412	2	4	9	Y	4	4	1			4
07	8959	X	8787	-0-	-172	-0-	8783	2	4	9	Y	4	4	1			4
08	8959	X	8527	-0-	-432	-0-	8521	2	6	9	Y	5	4	1			5
09	8670	X	7934	-0-	-736	-0-	7928	2	6	9	Y	5	4	1			6

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

04	8970	X	8799	-0-	-171	-0-	8799	2			Y	-0-					-0-
05	9114	X	8706	-0-	-408	-0-	8706	2			Y	-0-					-0-
06	8580	X	8445	-0-	-135	-0-	8445	2			Y	-0-					-0-
07	9083	X	8866	-0-	-217	-0-	8866	2			Y	-0-					-0-
08	9083	X	8820	-0-	-263	-0-	8820	2			Y	-0-					-0-
09	8790	X	8355	-0-	-435	-0-	8355	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

04	2820	X	2726	-0-	-94	-0-	2720	2	6	9	N	5	5	1			4
05	2914	X	2870	-0-	-44	-0-	2864	2	6	9	N	5	4	1			5
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2851	2	6	9	N	5	5	1			5
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2878	2	6	9	N	5	5	1			5
08	2883	X	2836	-0-	-47	-0-	2830	2	6	9	N	5	5	1			5
09	2850	X	2427	-0-	-423	-0-	2419	2	8	9	N	7	5	1			7

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

04	DLQ G-10		1670	-0-	1670	5017	5	1	1665	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1791	-0-	1791	6808	1791	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1727	-0-	1727	8535	4	1	1723	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	1670	-0-	-1330	7205	7	1	1663	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1723	-0-	-1377	5828	1723	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1627	-0-	-1373	4455	1	1	1626	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NEW HORIZON RESOURCES LLC //CONT.// 606606
CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2720	-0-	2720	9311	6	1	2714	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2879	-0-	2879	12190	4	1	2875	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2762	-0-	2762	14952	6	1	2756	2	Y	-0-					-0-
07	17806	X	2854	-0-	-14952	-0-	13	1	2841	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2621	-0-	-386	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2722	-0-	-98	-0-	22	1	2700	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
04	DLQ G-10		2113	-0-	2113	6038	6	1	2107	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2229	-0-	2229	8267	2229	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2137	-0-	2137	10404	5	1	2132	2	Y	-0-					-0-
07	12528	X	2124	-0-	-10404	-0-	8	1	2116	2	Y	-0-					-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
*09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1	1	2060	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
04	DLQ G-10		2107	-0-	2107	6030	5	1	2102	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2263	-0-	2263	8293	3	1	2260	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	2173	-0-	-727	7566	5	1	2168	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2268	-0-	-832	6734	11	1	2257	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2185	-0-	-915	5819	2185	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2160	-0-	-840	4979	17	1	2143	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
04	DLQ G-10		1406	-0-	1406	4690	1406	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1491	-0-	1491	6181	1491	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1431	-0-	1431	7612	1431	2			Y	-0-					-0-
07	3000	N	1273	-0-	-1727	5885	1273	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1231	-0-	-1869	4016	1231	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1156	-0-	-1844	2172	13	1	1141	2	Y	2					2
							2	9									

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
04	1727	N	687	-0-	-1040	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
*09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	7	1	589	2	Y	1					1
							1	9									

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	60	1	730	2	Y	-0-					40
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	62	1	611	2	Y	-0-					40
06	690	N	323	-0-	-367	-0-	30	1	293	2	Y	-0-					40
07	806	N	363	-0-	-443	-0-	30	1	333	2	Y	-0-					40
08	682	N	580	-0-	-102	-0-	62	1	518	2	Y	-0-					40
09	0		681	-0-	681	681	60	1	621	2	Y	-0-					40

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	60	1	4248	2	N	-0-					84
05	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	62	1	4086	2	N	-0-					84
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	60	1	4154	2	N	21					105
							23	9									
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	62	1	4077	2	N	-0-					105
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	62	1	3757	2	N	1	1	8			105
							1	9									
09	0		4691	-0-	4691	4691	60	1	4631	2	N	-0-					105

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1019	-0-	-361	-0-	60	1	959	2	N	-0-					179
05	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	62	1	1193	2	N	-0-					179
06	1170	N	849	-0-	-321	-0-	40	1	809	2	N	-0-					179
07	1054	N	760	-0-	-294	-0-	62	1	697	2	N	1	1	8			179
							1	9									
08	1240	N	735	-0-	-505	-0-	62	1	673	2	N	-0-					179
09	0		865	-0-	865	865	60	1	805	2	N	-0-					179

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	917	-0-	-283	-0-	60	1	857	2	N	-0-					42
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	62	1	1217	2	N	138	152	1			28
							152	9									
06	900	N	832	-0-	-68	-0-	56	1	764	2	N	11					39
							12	9									
07	961	N	912	-0-	-49	-0-	62	1	849	2	N	1	1	8			39
							1	9									
08	1426	N	972	-0-	-454	-0-	62	1	910	2	N	-0-					39
09	0		900	-0-	900	900	60	1	840	2	N	-0-					39

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	60	1	1620	2	N	-0-					27
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	62	1	1914	2	N	-0-					27
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	60	1	1615	2	N	11					38
							12	9									
07	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	62	1	1568	2	N	-0-					38
08	1829	N	1461	-0-	-368	-0-	62	1	1399	2	N	-0-					38
09	0		1899	-0-	1899	1899	60	1	1839	2	N	-0-					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	60	1	1027	2	N	-0-					110
05	1054	N	881	-0-	-173	-0-	62	1	819	2	N	-0-					110
06	1170	N	977	-0-	-193	-0-	40	1	848	2	N	81	164	1			27
							89	9									
07	1116	N	864	-0-	-252	-0-	62	1	802	2	N	-0-					27
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	62	1	966	2	N	-0-					27
09	0		863	-0-	863	863	60	1	803	2	N	-0-					27

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
04	1020	N	803	-0-	-217	-0-	60	1	743	2	N	-0-					27
05	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	62	1	942	2	N	-0-					27
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	60	1	721	2	N	-0-					27
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	62	1	841	2	N	-0-					27
08	992	N	868	-0-	-124	-0-	62	1	806	2	N	-0-					27
09	0		1127	-0-	1127	1127	60	1	1067	2	N	-0-					27

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	60	1	1604	2	N	-0-					115
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	62	1	739	2	N	-0-					115
06	750	N	502	-0-	-248	-0-	60	1	442	2	N	-0-					115
07	1705	N	1307	-0-	-398	-0-	62	1	1245	2	N	-0-					115
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	62	1	2298	2	N	-0-					115
09	0		758	-0-	758	758	60	1	698	2	N	-0-					115

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
04	2310	N	1434	-0-	-876	-0-	60	1	1374	2	N	-0-					82
05	2387	X	1352	-0-	-1035	-0-	62	1	1290	2	N	-0-					82
06	2310	X	1235	-0-	-1075	-0-	40	1	1195	2	N	-0-					82
07	2387	X	1037	-0-	-1350	-0-	62	1	975	2	N	-0-					82
08	2387	X	923	-0-	-1464	-0-	62	1	861	2	N	-0-					82
09	0		901	-0-	901	901	60	1	841	2	N	-0-					82

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	299	-0-	-631	-0-	10	1	289	2	N	-0-					78
05	961	N	891	-0-	-70	-0-	62	1	829	2	N	-0-					78
06	930	N	491	-0-	-439	-0-	20	1	471	2	N	-0-					78
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	62	1	1025	2	N	-0-					78
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	62	1	963	2	N	-0-					78
09	0		916	-0-	916	916	60	1	856	2	N	-0-					78

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	60	1	1114	2	N	-0-					108
05	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	62	1	972	2	N	-0-					108
06	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	120	1	1022	2	N	-0-					108
07	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	62	1	973	2	N	104	174	1	1	8	37
							114	9									
08	1023	N	753	-0-	-270	-0-	62	1	691	2	N	-0-					37
09	0		931	-0-	931	931	60	1	871	2	N	-0-					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
04	1380	N	1118	-0-	-262	-0-	60	1	1058	2	N	-0-					104
05	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	62	1	938	2	N	-0-					104
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	40	1	1297	2	N	-0-					104
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	62	1	1261	2	N	-0-					104
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	62	1	1383	2	N	-0-					104
09	0		1528	-0-	1528	1528	60	1	1468	2	N	-0-					104

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
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	60	1	325	2	N	-0-					35
05	1054	N	789	-0-	-265	-0-	62	1	727	2	N	-0-					35
06	930	N	383	-0-	-547	-0-	30	1	353	2	N	-0-					35
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	N	-0-					35
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	750	2	N	-0-					35
09	0		776	-0-	776	776	60	1	716	2	N	-0-					35

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	60	1	2501	2	N	-0-					35
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	62	1	2606	2	N	1	1	8			35
							1	9									
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	60	1	2597	2	N	-0-					35
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	62	1	2741	2	N	-0-					35
08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	62	1	2506	2	N	-0-					35
09	0		1839	-0-	1839	1839	60	1	1779	2	N	-0-					35

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	761	-0-	-139	-0-	60	1	701	2	N	-0-					72
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	62	1	831	2	N	-0-					72
06	1020	N	939	-0-	-81	-0-	60	1	879	2	N	-0-					72
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	62	1	1272	2	N	-0-					72
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	62	1	1094	2	N	-0-					72
09	0		1141	-0-	1141	1141	60	1	1081	2	N	-0-					72

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	60	1	765	2	N	-0-					117
05	1302	N	471	-0-	-831	-0-	46	1	425	2	N	-0-					117
06	810	N	681	-0-	-129	-0-	46	1	634	2	N	1					118
							1	9									
07	868	N	568	-0-	-300	-0-	62	1	506	2	N	-0-					118
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	62	1	652	2	N	-0-					118
09	0		635	-0-	635	635	60	1	575	2	N	-0-					118

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					75
05	434	N	70	-0-	-364	-0-	10	1	60	2	Y	-0-					75
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					75
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					75
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					75
09	0		142	-0-	142	142	6	1	136	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
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	60	1	1976	2	N	-0-					47
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	62	1	2138	2	N	-0-					47
06	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	60	1	1630	2	N	-0-					47
07	1860	N	1477	-0-	-383	-0-	62	1	1415	2	N	-0-					47
08	1860	N	1280	-0-	-580	-0-	62	1	1218	2	N	-0-					47
09	0		1451	-0-	1451	1451	60	1	1391	2	N	-0-					47

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
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	14	1	1037	2	N	-0-					47
05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	62	1	3005	2	N	-0-					47
06	3000	N	3066	-0-	66	66	26	1	3028	2	N	11					58
							12	9									
07	2095	N	2029	-0-	-66	-0-	62	1	1967	2	N	-0-					58
08	868	N	619	-0-	-249	-0-	24	1	412	2	N	166	166	1			58
							183	9									
09	0		2625	-0-	2625	2625	60	1	2565	2	N	-0-					58

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-					147
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-					147
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					147
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	N	-0-					147
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	N	-0-					147
09	0		230	-0-	230	230	10	1	220	2	N	-0-					147

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	60	1	2380	2	N	-0-					27
05	2480	X	858	-0-	-1622	-0-	62	1	796	2	N	-0-					27
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	30	1	2871	2	N	-0-					27
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	62	1	2781	2	N	-0-					27
08	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	62	1	2759	2	N	-0-					27
09	0		1364	-0-	1364	1364	60	1	1304	2	N	-0-					27

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	60	1	737	2	N	-0-					22
05	868	N	532	-0-	-336	-0-	62	1	470	2	N	-0-					22
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	58	1	794	2	N	-0-					22
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	62	1	974	2	N	-0-					22
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	62	1	786	2	N	-0-					22
09	0		970	-0-	970	970	60	1	910	2	N	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
04	1050	N	946	-0-	-104	-0-	60	1	725	2	N	146	146	1			27
							161	9									
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	62	1	835	2	N	-0-					27
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	60	1	1049	2	N	11					38
							12	9									
07	992	N	686	-0-	-306	-0-	62	1	624	2	N	-0-					38
08	899	N	228	-0-	-671	-0-	18	1	208	2	N	2	2	8			38
							2	9									
09	0		1136	-0-	1136	1136	60	1	1076	2	N	-0-					38

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
04	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	60	1	1139	2	N	-0-					43
05	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	62	1	1037	2	N	-0-					43
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	38	1	1021	2	N	12					55
							13	9									
07	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	62	1	1074	2	N	-0-					55
08	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	62	1	997	2	N	-0-					55
09	0		965	-0-	965	965	60	1	905	2	N	-0-					55

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	60	1	1412	2	N	-0-					22
05	2015	N	1531	-0-	-484	-0-	62	1	1469	2	N	-0-					22
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	60	1	2011	2	N	-0-					22
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	62	1	1776	2	N	-0-					22
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	62	1	1777	2	N	-0-					22
09	0		1421	-0-	1421	1421	60	1	1361	2	N	-0-					22

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	60	1	799	2	N	-0-					174
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	62	1	934	2	N	-0-					174
06	870	N	750	-0-	-120	-0-	60	1	655	2	N	32	178	1	1	8	27
							35	9									
07	899	N	805	-0-	-94	-0-	62	1	743	2	N	-0-					27
08	992	N	651	-0-	-341	-0-	62	1	589	2	N	-0-					27
09	0		669	-0-	669	669	60	1	609	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	60	1	2036	2	N	-0-					97
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	62	1	1671	2	N	1	1	8			97
							1	9									
06	1830	N	1649	-0-	-181	-0-	60	1	1589	2	N	-0-					97
07	1891	N	1692	-0-	-199	-0-	62	1	1630	2	N	-0-					97
08	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	62	1	1498	2	N	-0-					97
09	0		1383	-0-	1383	1383	60	1	1323	2	N	-0-					97

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	60	1	1176	2	N	-0-					27
05	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	62	1	1103	2	N	-0-					27
06	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	56	1	994	2	N	20					47
							22	9									
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	62	1	1630	2	N	-0-					47
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	62	1	1395	2	N	-0-					47
09	0		1257	-0-	1257	1257	60	1	1197	2	N	-0-					47

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	803	-0-	-127	-0-	30	1	773	2	N	-0-					19
05	1085	N	837	-0-	-248	-0-	62	1	775	2	N	-0-					19
06	660	N	540	-0-	-120	-0-	30	1	510	2	N	-0-					19
07	837	N	555	-0-	-282	-0-	62	1	493	2	N	-0-					19
08	837	N	504	-0-	-333	-0-	36	1	468	2	N	-0-					19
09	0		834	-0-	834	834	60	1	774	2	N	-0-					19

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	219	1	844	3	Y	-0-					152
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	185	1	815	3	Y	-0-					152
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	183	1	852	3	Y	20					172
							22	9									
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	170	1	758	3	Y	-0-					172
08	992	N	943	-0-	-49	-0-	184	1	753	3	Y	5					177
							6	9									
09	0		1058	-0-	1058	1058	202	1	842	3	Y	13					190
							14	9									

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	71	1	363	3	Y	-0-					73
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	67	1	382	3	Y	-0-					73
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	60	1	373	3	Y	-0-					73
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	63	1	375	3	Y	-0-					73
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	67	1	376	3	Y	-0-					73
09	0		463	-0-	463	463	69	1	394	3	Y	-0-					73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	135	1	752	3	Y	-0-					25
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	150	1	859	3	Y	-0-					25
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	141	1	874	3	Y	-0-					25
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	168	1	996	3	Y	-0-					25
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	195	1	1143	3	Y	-0-					25
09	0		969	-0-	969	969	136	1	833	3	Y	-0-					25

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	94	1	376	2	N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	154	1	557	2	N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	144	1	570	2	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	134	1	531	2	N	-0-					-0-
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	154	1	523	2	N	-0-					-0-
09	0		686	-0-	686	686	146	1	540	2	N	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	109	1	433	2	N	-0-					-0-
05	589	N	463	-0-	-126	-0-	100	1	363	2	N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	125	1	496	2	N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	115	1	459	2	N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	126	1	428	2	N	-0-					-0-
09	0		494	-0-	494	494	105	1	389	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	51	1	257	3	Y	-0-					21
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	47	1	271	3	Y	-0-					21
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	43	1	264	3	Y	-0-					21
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	45	1	266	3	Y	-0-					21
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	48	1	266	3	Y	-0-					21
09	0		315	-0-	315	315	47	1	268	3	Y	-0-					21

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	242	-0-	-88	-0-	50	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	116	-0-	-318	-0-	21	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	55	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	51	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	53	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	0		292	-0-	292	292	56	1	236	3	Y	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	338	-0-	-232	-0-	69	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	163	-0-	-302	-0-	30	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	67	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	65	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	66	1	269	3	Y	-0-					-0-
09	0		313	-0-	313	313	60	1	253	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	114	1	500	3	Y	-0-					68
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	99	1	544	3	Y	-0-					68
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	89	1	531	3	Y	-0-					68
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	94	1	529	3	Y	-0-					68
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	106	1	533	3	Y	-0-					68
09	0		554	-0-	554	554	89	1	465	3	Y	-0-					68

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	797	-0-	-133	-0-	132	1	665	3	Y	-0-					66
05	899	N	845	-0-	-54	-0-	124	1	721	3	Y	-0-					66
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	115	1	729	3	Y	-0-					66
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	124	1	746	3	Y	-0-					66
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	125	1	721	3	Y	-0-					66
09	0		838	-0-	838	838	118	1	720	3	Y	-0-					66

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	167	1	732	3	Y	-0-					165
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	133	1	730	3	Y	-0-					165
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	120	1	712	3	Y	-0-					165
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	126	1	709	3	Y	-0-					165
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	131	1	661	3	Y	-0-					165
*09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	119	1	624	3	Y	-0-					165

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
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	62	1	273	3	Y	-0-					87
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	50	1	272	3	Y	-0-					87
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	45	1	265	3	Y	-0-					87
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	47	1	264	3	Y	-0-					87
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	49	1	246	3	Y	-0-					87
09	0		323	-0-	323	323	52	1	271	3	Y	-0-					87

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	242	-0-	-448	-0-	50	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	134	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	218	-0-	-172	-0-	39	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	51	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	268	-0-	-197	-0-	53	1	215	3	Y	-0-					-0-
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	52	1	219	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	83	1	463	3	Y	-0-					207
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	74	1	424	3	Y	-0-					207
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	61	1	380	3	Y	-0-					207
07	558	N	369	-0-	-189	-0-	54	1	315	3	Y	-0-					207
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	45	1	265	3	Y	-0-					207
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	64	1	387	3	Y	-0-					207

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	487	2	1	9	N	1					66
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	835	2	54	9	N	49	97	1			18
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	533	2	33	9	N	30					48
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	730	2	57	9	N	52	71	1			29
08	806	N	508	-0-	-298	-0-	507	2	1	9	N	1					30
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					30

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					10
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					10
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					10
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					10
*08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					1
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					1
06	1140	N	957	-0-	-183	-0-	858	2	99	9	Y	90	87	1			4
*07	1209	N	749	-0-	-460	-0-	749	2			Y	-0-					4
*08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					4
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					4

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					18
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					18
06	630	N	452	-0-	-178	-0-	452	2			Y	-0-					18
07	651	N	394	-0-	-257	-0-	394	2			Y	-0-					18
*08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					18
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					18

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					10
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					10
06	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	2			Y	-0-					10
07	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	2			Y	-0-					10
*08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					10
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					10

RFE OPERATING, LLC 704776
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					30
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					30
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					30
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					30
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

04	3150	X	3037	-0-	-113	-0-	3037	2			N	-0-					71
05	3224	X	2935	-0-	-289	-0-	2935	2			N	-0-					71
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					71
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					71
08	3131	X	1989	-0-	-1142	-0-	1989	2			N	-0-					71
09	3030	X	2581	-0-	-449	-0-	2581	2			N	-0-					71

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	60	1	978	2	Y	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	69	1	1112	2	Y	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	70	1	1118	2	Y	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	74	1	1152	2	Y	-0-					-0-
*08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	79	1	1230	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	75	1	1190	2	Y	-0-					-0-

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

04	1950	N	1925	-0-	-25	-0-	111	1	1814	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	115	1	1865	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	109	1	1756	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	117	1	1826	2	Y	-0-					-0-
*08	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	118	1	1843	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	111	1	1763	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

04	1560	N	1440	-0-	-120	-0-	83	1	1357	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	86	1	1396	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	82	1	1314	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	88	1	1366	2	Y	-0-					-0-
*08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	90	1	1402	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	85	1	1345	2	Y	-0-					-0-

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

04	2970	X	2741	-0-	-229	-0-	158	1	2582	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	172	1	2776	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	169	1	2720	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	180	1	2791	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*08	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	183	1	2858	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
*09	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	173	1	2749	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	132	1	2163	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	142	1	2299	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	139	1	2238	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	146	1	2263	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	147	1	2300	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
09	2370	N	1329	-0-	-1041	-0-	80	1	1247	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	Y	-0-					-0-
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	506	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	29	1	467	2	Y	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	29	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	32	1	491	2	Y	-0-					-0-
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	Y	-0-					-0-
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	135	1	2205	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	152	1	2462	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	149	1	2386	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	170	1	2647	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
*08	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	184	1	2877	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	3000	N	3019	-0-	19	19	179	1	2838	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	702	-0-	-48	-0-	40	1	662	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	743	-0-	-1	-0-	43	1	700	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	42	1	675	2	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	44	1	687	2	Y	-0-					-0-
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	45	1	710	2	Y	-0-					-0-
*09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 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
04	2910	X	2333	-0-	-577	-0-	134	1	2198	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3007	X	2978	-0-	-29	-0-	174	1	2804	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2880	X	2750	-0-	-130	-0-	161	1	2585	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
07	2666	X	2285	-0-	-381	-0-	138	1	2146	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*08	2759	N	2449	-0-	-310	-0-	147	1	2302	2	Y	-0-	2	1			-0-
*09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	161	1	2550	2	Y	1					1
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	43	1	701	2	Y	1					1
							1	9									
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	614	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	690	N	588	-0-	-102	-0-	35	1	553	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	577	-0-	-198	-0-	35	1	542	2	Y	-0-					-0-
*08	651	N	563	-0-	-88	-0-	34	1	528	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	32	1	513	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

04	570	N	542	-0-	-28	-0-	31	1	511	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	33	1	527	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	31	1	504	2	Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	531	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	Y	-0-					-0-
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	34	1	531	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	383	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	21	1	334	2	Y	1					1
							1	9									
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

04	420	N	370	-0-	-50	-0-	106	1	264	2	Y	-0-					58
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	245	1	1610	2	Y	-0-					58
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	321	1	1667	2	Y	-0-					58
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	323	1	1192	2	Y	-0-					58
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	265	1	745	2	Y	-0-					58
*09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	192	1	531	2	Y	-0-					58

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	403	2	Y	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	435	2	Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	24	1	373	2	Y	-0-					-0-
*08	465	N	358	-0-	-107	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	301	-0-	-119	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

04	1680	N	1624	-0-	-56	-0-	94	1	1530	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	103	1	1658	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	99	1	1588	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	91	1	1411	2	Y	-0-					-0-
*08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	113	1	1770	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1305	-0-	-375	-0-	78	1	1227	2	Y	-0-					-0-

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
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	63	1	1037	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	71	1	1156	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	69	1	1111	2	Y	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	69	1	1082	2	Y	-0-					-0-
*08	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	74	1	1155	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	70	1	1110	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	70	1	219	2	Y	-0-					10
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	36	1	224	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	60	1	272	2	Y	-0-					10
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	56	1	219	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	78	1	226	2	Y	1	10	1	1	8	-0-
							1	9									
*09	330	N	304	-0-	-26	-0-	69	1	232	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		2556	-0-	2556	2556	147	1	2408	2	Y	1					1
							1	9									
05	14B2 EXT		1849	-0-	1849	4405	107	1	1740	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	14B2 EXT		1626	-0-	1626	6031	95	1	1523	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
07	8058	X	2027	-0-	-6031	-0-	122	1	1901	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*08	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	106	1	1675	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
09	1620	N	1425	-0-	-195	-0-	85	1	1336	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

04	3180	X	1519	-0-	-1661	-0-	88	1	1431	2	Y	-0-					1
05	1922	X	644	-0-	-1278	-0-	37	1	607	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	108	1	1741	2	Y	1					1
							1	9									
07	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	112	1	1743	2	Y	-0-					1
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	44	1	685	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	990	N	577	-0-	-413	-0-	34	1	543	2	Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	44	1	720	2	Y	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	46	1	745	2	Y	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	43	1	685	2	Y	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	49	1	756	2	Y	-0-					-0-
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	49	1	759	2	Y	-0-					-0-
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	47	1	739	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

04	810	N	780	-0-	-30	-0-	45	1	735	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	790	-0-	-47	-0-	46	1	744	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	743	-0-	-67	-0-	44	1	699	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	47	1	724	2	Y	-0-					-0-
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	47	1	737	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	750	N	742	-0-	-8	-0-	44	1	698	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	93	1	1518	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	96	1	1544	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	93	1	1487	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	99	1	1545	2	Y	-0-					-0-
*08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	99	1	1547	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	98	1	1553	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	-0-	-0-	-630	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3067	-0-	67	67	176	1	2890	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2834	N	2767	-0-	-67	-0-	161	1	2606	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	142	1	2278	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2480	X	2465	-0-	-15	-0-	149	1	2315	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2945	X	2443	-0-	-502	-0-	147	1	2293	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2850	X	2341	-0-	-509	-0-	139	1	2202	2	Y	-0-	1	1			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	79	1	1300	2	Y	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	98	1	1575	2	Y	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	105	1	1690	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	77	1	1189	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1674	N	1268	-0-	-406	-0-	76	1	1190	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1740	N	1098	-0-	-642	-0-	65	1	1032	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	135	1	2213	2	Y	-0-					-0-
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	151	1	2439	2	Y	-0-					-0-
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	139	1	2229	2	Y	-0-					-0-
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	152	1	2357	2	Y	-0-					-0-
*08	2604	N	2343	-0-	-261	-0-	141	1	2201	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2370	N	2089	-0-	-281	-0-	124	1	1965	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

04	1530	N	1489	-0-	-41	-0-	86	1	1402	2	Y	1					1
							1	9									
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	97	1	1565	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	95	1	1525	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	98	1	1525	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*08	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	93	1	1453	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	1590	N	1136	-0-	-454	-0-	67	1	1069	2	Y	-0-	2	1			-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

04	1410	N	12	-0-	-1398	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	47	1	753	2	Y	31					31
							34	9									
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	50	1	804	2	Y	3					34
							3	9									
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	101	1	1550	2	Y	1	1	1			34
							1	9									
*08	3100	N	4476	-0-	1376	1376	268	1	4185	2	Y	21	48	1			7
							23	9									
*09	3000	N	4133	-0-	1133	2509	245	1	3887	2	Y	1	3	1			5
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

04	2940	X	2856	-0-	-84	-0-	164	1	2690	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	175	1	2820	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	193	1	3094	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
07	3038	X	2164	-0-	-874	-0-	130	1	2033	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*08	3069	X	2317	-0-	-752	-0-	139	1	2172	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
*09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	185	1	2938	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	2220	N	1981	-0-	-239	-0-	114	1	1867	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2134	-0-	-129	-0-	124	1	2010	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2061	-0-	-69	-0-	121	1	1939	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	133	1	2061	2	Y	-0-					-0-
*08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	159	1	2484	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	136	1	2159	2	Y	-0-	1	1			-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
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	579	2	Y	-0-					1
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	25	1	421	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	464	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	620	N	524	-0-	-96	-0-	30	1	494	2	Y	-0-					1
*08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	47	1	744	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	29	1	442	2	Y	-0-					3

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
04	990	N	959	-0-	-31	-0-	55	1	904	2	Y	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	60	1	961	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	56	1	893	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	991	-0-	-1	-0-	60	1	931	2	Y	-0-					-0-
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	62	1	968	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	59	1	936	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	909	-0-	-51	-0-	52	1	857	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	931	-0-	-30	-0-	54	1	877	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	875	-0-	-115	-0-	51	1	824	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	55	1	860	2	Y	-0-					-0-
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	56	1	877	2	Y	-0-					-0-
*09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	59	1	929	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	38	1	626	2	Y	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	40	1	645	2	Y	2					2
							2	9									
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	38	1	614	2	Y	-0-					2
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	41	1	633	2	Y	-0-					2
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	41	1	643	2	Y	-0-	2	1			-0-
*09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	39	1	622	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*08	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	97	1	1589	2	Y	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	98	1	1591	2	Y	3					3
							3	9									
06	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	90	1	1452	2	Y	1					4
							1	9									
07	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	96	1	1493	2	Y	-0-					4
*08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	103	1	1602	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
*09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	93	1	1474	2	Y	-0-					1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	2175	-0-	-105	-0-	125	1	2049	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	2356	X	2309	-0-	-47	-0-	135	1	2173	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	139	1	2223	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	155	1	2412	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	157	1	2452	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
*09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	149	1	2370	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	91	1	1487	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	87	1	1414	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	88	1	1417	2	Y	1					1
							1	9									
07	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	97	1	1509	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	87	1	1356	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1500	N	1005	-0-	-495	-0-	60	1	945	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	111	-0-	-540	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	63	-0-	-123	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
*08	124	N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

04	510	N	453	-0-	-57	-0-	26	1	427	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	27	1	435	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	26	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	27	1	424	2	Y	-0-					-0-
*08	465	N	438	-0-	-27	-0-	26	1	412	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	25	1	395	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	212	-0-	-439	-0-	12	1	199	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	422	2	Y	1					1
							1	9									
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	Y	-0-					-0-
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	529	2	Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

04	3420	X	3320	-0-	-100	-0-	191	1	3128	2	Y	1					1
							1	9									
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	217	1	3512	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	207	1	3320	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	224	1	3488	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	226	1	3528	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
*09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	215	1	3415	2	Y	3	6	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	53	1	866	2	Y	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	53	1	864	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	53	1	846	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	939	-0-	-22	-0-	57	1	882	2	Y	-0-					-0-
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	58	1	900	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	746	-0-	-94	-0-	44	1	702	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	93	1	1525	2	Y	-0-					3
05	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	97	1	1562	2	Y	-0-					3
06	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	91	1	1468	2	Y	2					5
							2	9									
07	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	99	1	1539	2	Y	-0-					5
*08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	100	1	1561	2	Y	-0-					5
09	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	92	1	1462	2	Y	1					6
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

04	660	N	635	-0-	-25	-0-	37	1	598	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	629	-0-	-53	-0-	37	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	36	1	576	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	39	1	612	2	Y	-0-					-0-
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	40	1	620	2	Y	-0-					-0-
*09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	38	1	610	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	546	1	3582	2	Y	-0-	1	1			4
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	464	1	3018	2	Y	-0-					4
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	492	1	3552	2	Y	-0-					4
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	543	1	3888	2	Y	-0-					4
*08	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	442	1	1214	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*09	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	502	1	1075	2	Y	-0-					4

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

04	930	N	919	-0-	-11	-0-	53	1	866	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	945	-0-	-16	-0-	55	1	890	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	52	1	830	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	912	-0-	-49	-0-	55	1	857	2	Y	-0-					-0-
*08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	56	1	875	2	Y	-0-					-0-
*09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	54	1	854	2	Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1200	N	797	-0-	-403	-0-	46	1	751	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	643	-0-	-659	-0-	37	1	605	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1110	N	602	-0-	-508	-0-	35	1	567	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	546	-0-	-291	-0-	33	1	513	2	Y	-0-					-0-
*08	651	N	531	-0-	-120	-0-	32	1	499	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	436	-0-	-164	-0-	26	1	410	2	Y	-0-					-0-

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
04	2100	N	2085	-0-	-15	-0-	120	1	1965	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	124	1	1996	2	Y	-0-					-0-
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	123	1	1978	2	Y	-0-					-0-
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	137	1	2125	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	140	1	2189	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	138	1	2192	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	343	-0-	-91	-0-	21	1	322	2	Y	-0-					-0-
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	Y	-0-					-0-
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	-0-					-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1260	-0-	-180	-0-	73	1	1187	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	77	1	1241	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1161	-0-	-189	-0-	68	1	1093	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	73	1	1131	2	Y	-0-					-0-
*08	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	72	1	1133	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	69	1	1090	2	Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	83	1	994	2	Y	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	86	1	1035	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	83	1	989	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	80	1	1002	2	Y	-0-					-0-
*08	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	81	1	1032	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	80	1	983	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 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
04	1020	N	916	-0-	-104	-0-	53	1	863	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	886	-0-	-168	-0-	52	1	834	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	856	-0-	-104	-0-	50	1	806	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	845	-0-	-116	-0-	51	1	794	2	Y	-0-					-0-
*08	837	N	809	-0-	-28	-0-	49	1	759	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	45	1	710	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

04	1740	N	1563	-0-	-177	-0-	120	1	1439	2	Y	4					9
							4	9									
05	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	120	1	1447	2	Y	1					10
							1	9									
06	1740	N	1502	-0-	-238	-0-	116	1	1386	2	Y	-0-					10
07	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	114	1	1417	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
*08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	118	1	1492	2	Y	3					13
							3	9									
*09	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	110	1	1358	2	Y	24	24	8			13
							26	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

04	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	71	1	1165	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	75	1	1204	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	73	1	1169	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	77	1	1197	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	78	1	1223	2	Y	7	10	1			-0-
							8	9									
09	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	70	1	1105	2	Y	1					1
							1	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	42	1	507	2	Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	46	1	551	2	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	46	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	46	1	582	2	Y	-0-					-0-
*08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	44	1	562	2	Y	-0-					-0-
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	563	1	3711	2	Y	-0-					4
05	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	608	1	4033	2	Y	-0-					4
06	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	854	1	6193	2	Y	-0-					4
07	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	831	1	5988	2	Y	-0-					4
*08	3379	X	1518	-0-	-1861	-0-	334	1	1182	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					4

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	194	1	3178	2	Y	-0-					-0-
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	203	1	3275	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3090	X	3063	-0-	-27	-0-	179	1	2880	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	3472	X	3096	-0-	-376	-0-	187	1	2907	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	3472	X	3396	-0-	-76	-0-	203	1	3179	2	Y	13	9	1			6
							14	9									
09	3360	X	3314	-0-	-46	-0-	197	1	3116	2	Y	1	6	1			1
							1	9									

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
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	81	1	971	2	Y	1					1
							1	9									
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	88	1	1059	2	Y	2					3
							2	9									
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	86	1	1019	2	Y	-0-					3
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	86	1	1079	2	Y	-0-					3
*08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	88	1	1118	2	Y	3					6
							3	9									
*09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	87	1	1079	2	Y	-0-					6

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
04	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	100	1	1631	2	Y	-0-					-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	104	1	1684	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	99	1	1595	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	105	1	1629	2	Y	-0-					-0-
*08	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	105	1	1644	2	Y	-0-					-0-
*09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	100	1	1586	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	N	1428	-0-	-282	-0-	82	1	1345	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1643	N	1429	-0-	-214	-0-	83	1	1346	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1590	N	1320	-0-	-270	-0-	77	1	1241	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	95	1	1473	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	106	1	1655	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	100	1	1586	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	217	1	2598	2	Y	5					9
							6	9									
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	218	1	2619	2	Y	1					10
							1	9									
06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	215	1	2555	2	Y	-0-					10
07	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	215	1	2683	2	Y	-0-					10
*08	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	219	1	2768	2	Y	3					13
							3	9									
*09	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	211	1	2608	2	Y	-0-					13

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
04	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	164	1	2682	2	Y	-0-					1
05	3100	N	4188	-0-	1088	1088	245	1	3942	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3000	N	2809	-0-	-191	897	164	1	2641	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	3100	N	2742	-0-	-358	539	165	1	2575	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	4185	X	3420	-0-	-765	-0-	205	1	3209	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	4050	X	3295	-0-	-755	-0-	194	1	3101	2	Y	-0-	2	1			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	99	1	1622	2	Y	1					1
							1	9									
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	105	1	1701	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	103	1	1648	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	107	1	1662	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	108	1	1681	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	103	1	1627	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	2940	X	2578	-0-	-362	-0-	148	1	2429	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	3038	X	2478	-0-	-560	-0-	144	1	2333	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2940	X	2351	-0-	-589	-0-	138	1	2212	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3038	X	2443	-0-	-595	-0-	148	1	2293	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	2635	X	2452	-0-	-183	-0-	147	1	2301	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
09	2340	N	2153	-0-	-187	-0-	128	1	2024	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	69	1	1124	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	73	1	1175	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	69	1	1100	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	74	1	1143	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	75	1	1166	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	68	1	1076	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	3570	X	2851	-0-	-719	-0-	164	1	2687	2	Y	-0-	3	1			1
05	3441	X	2233	-0-	-1208	-0-	130	1	2101	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3210	X	1845	-0-	-1365	-0-	108	1	1736	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3255	X	1262	-0-	-1993	-0-	76	1	1185	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2108	X	2068	-0-	-40	-0-	124	1	1942	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	186	1	2943	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	3810	X	2557	-0-	-1253	-0-	147	1	2409	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3937	X	2619	-0-	-1318	-0-	153	1	2464	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	179	1	2879	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	184	1	2864	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	205	1	3207	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	3060	X	2863	-0-	-197	-0-	170	1	2692	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	89	1	1465	2	Y	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	98	1	1588	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	97	1	1565	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	104	1	1612	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	107	1	1670	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	102	1	1613	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	92	1	1502	2	Y	-0-					-0-
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	131	1	2107	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	114	1	1832	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	125	1	1945	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	129	1	2014	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	123	1	1956	2	Y	-0-	2	1			-0-

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
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	161	1	2642	2	Y	-0-					2
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	181	1	2919	2	Y	-0-					2
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	179	1	2867	2	Y	1					3
							1	9									
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	194	1	3016	2	Y	1					4
							1	9									
*08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	200	1	3126	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	190	1	3019	2	Y	1					5
							1	9									

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
04	2310	N	1984	-0-	-326	-0-	114	1	1870	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	1721	-0-	-666	-0-	100	1	1621	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	1643	-0-	-667	-0-	96	1	1547	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1756	-0-	-290	-0-	106	1	1650	2	Y	-0-					-0-
*08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	109	1	1695	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	104	1	1643	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	61	1	1017	2	Y	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	84	1	1355	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1027	-0-	-173	-0-	60	1	967	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	946	-0-	-170	-0-	57	1	889	2	Y	-0-					-0-
*08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	111	1	1783	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	62	1	1009	2	Y	-0-					-0-

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
04	3060	X	1434	-0-	-1626	-0-	82	1	1351	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	2914	X	1824	-0-	-1090	-0-	106	1	1717	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2490	X	1915	-0-	-575	-0-	112	1	1801	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2573	X	2003	-0-	-570	-0-	121	1	1880	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	152	1	2377	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	149	1	2371	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	72	1	1178	2	Y	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	77	1	1249	2	Y	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	75	1	1207	2	Y	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	81	1	1266	2	Y	-0-					-0-
*08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	81	1	1255	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1290	N	1058	-0-	-232	-0-	62	1	996	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 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
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	51	1	832	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	94	1	1516	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	107	1	1710	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	74	1	1151	2	Y	-0-	1	1			1
*08	1612	N	762	-0-	-850	-0-	46	1	715	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1830	N	1051	-0-	-779	-0-	62	1	988	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	113	1	1842	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	117	1	1888	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	112	1	1790	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	2015	N	1958	-0-	-57	-0-	118	1	1839	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	119	1	1860	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	112	1	1778	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	132	1	2165	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	132	1	2137	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2250	N	2134	-0-	-116	-0-	125	1	2007	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	151	1	2345	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	150	1	2348	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
*09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	143	1	2262	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2234	-0-	-256	-0-	129	1	2105	2	Y	-0-					2
05	2480	N	2381	-0-	-99	-0-	139	1	2242	2	Y	-0-					2
06	2370	N	2238	-0-	-132	-0-	131	1	2105	2	Y	2					4
							2	9									
07	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	138	1	2154	2	Y	-0-					4
*08	2387	N	2378	-0-	-9	-0-	143	1	2234	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	136	1	2145	2	Y	1					5
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
04	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	127	1	2075	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2232	N	2144	-0-	-88	-0-	125	1	2018	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2280	N	2109	-0-	-171	-0-	123	1	1982	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	133	1	2070	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	136	1	2125	2	Y	8	12	1			-0-
							9	9									
*09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	129	1	2050	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	66	1	1086	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	62	1	1008	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	892	-0-	-278	-0-	52	1	840	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	928	-0-	-250	-0-	56	1	872	2	Y	-0-					-0-
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	884	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	54	1	856	2	Y	-0-					-0-

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
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	105	1	1721	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1736	N	1196	-0-	-540	-0-	70	1	1126	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1068	-0-	-612	-0-	63	1	1005	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1116	-0-	-620	-0-	68	1	1048	2	Y	-0-					-0-
*08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	73	1	1134	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	68	1	1076	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	38	1	616	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	37	1	586	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	39	1	601	2	Y	-0-					-0-
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	40	1	617	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	37	1	591	2	Y	-0-					-0-

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
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	290	1	1900	2	Y	-0-					11
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	315	1	2043	2	Y	-0-					11
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	263	1	1889	2	Y	-0-					11
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	300	1	2149	2	Y	-0-					11
*08	868	N	858	-0-	-10	-0-	231	1	624	2	Y	3	3	1			11
							3	9									
09	840	N	826	-0-	-14	-0-	262	1	564	2	Y	-0-					11

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	257	1	1688	2	Y	1					9
							1	9									
05	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	332	1	2160	2	Y	-0-	1	1			8
06	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	180	1	1301	2	Y	-0-					8
07	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	227	1	1626	2	Y	1					9
							1	9									
*08	2480	X	1101	-0-	-1379	-0-	263	1	837	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
09	2400	X	1344	-0-	-1056	-0-	390	1	954	2	Y	-0-					8

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	124	1	2025	2	Y	-0-					22
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	124	1	2005	2	Y	-0-					22
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	122	1	1957	2	Y	-0-					22
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	128	1	1982	2	Y	-0-					22
*08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	138	1	2170	2	Y	1	1	1			22
							1	9									
09	2070	N	2068	-0-	-2	-0-	123	1	1945	2	Y	-0-					22

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
04	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	63	1	1027	2	Y	-0-	1	1			1
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2190	N	304	-0-	-1886	-0-	18	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	175	-0-	-941	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	44	1	678	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	56	1	901	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	138	1	2258	2	Y	1					1
							1	9									
05	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	146	1	2374	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	147	1	2356	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	161	1	2500	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2511	X	2271	-0-	-240	-0-	136	1	2134	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	174	1	2767	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 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
04	3150	X	2364	-0-	-786	-0-	136	1	2228	2	Y	-0-					1
05	3100	X	1746	-0-	-1354	-0-	102	1	1644	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2700	X	2557	-0-	-143	-0-	150	1	2405	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2790	X	1888	-0-	-902	-0-	114	1	1773	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	105	1	1659	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*09	3000	N	3050	-0-	50	50	181	1	2869	2	Y	-0-					-0-

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
04	1230	N	869	-0-	-361	-0-	50	1	819	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	781	-0-	-118	-0-	46	1	735	2	Y	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	62	1	1000	2	Y	-0-					-0-
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	92	1	1433	2	Y	1					1
							1	9									
*08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	99	1	1551	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	98	1	1557	2	Y	1					1
							1	9									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1090	-0-	-290	-0-	63	1	1027	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	932	-0-	-308	-0-	54	1	878	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	871	-0-	-269	-0-	51	1	820	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	890	-0-	-226	-0-	54	1	836	2	Y	-0-					-0-
*08	930	N	914	-0-	-16	-0-	55	1	858	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	52	1	825	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2432	-0-	-28	-0-	140	1	2291	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	151	1	2444	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2460	N	2366	-0-	-94	-0-	139	1	2225	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2511	N	2450	-0-	-61	-0-	148	1	2301	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	150	1	2351	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	143	1	2259	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	126	1	2067	2	Y	-0-					1
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	129	1	2081	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	138	1	2209	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	137	1	2134	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	142	1	2215	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	2340	N	2248	-0-	-92	-0-	133	1	2114	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	1800	N	1332	-0-	-468	-0-	77	1	1255	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	103	1	1661	2	Y	4					4
							4	9									
06	1830	N	1562	-0-	-268	-0-	92	1	1470	2	Y	-0-					4
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	117	1	1826	2	Y	-0-					4
*08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	122	1	1913	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
*09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	113	1	1800	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	98	1	1607	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	138	1	2239	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	135	1	2164	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	153	1	2378	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	168	1	2625	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	2100	N	2074	-0-	-26	-0-	123	1	1950	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	129	1	2104	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	159	1	2572	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	142	1	2275	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	145	1	2259	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	2542	N	2253	-0-	-289	-0-	136	1	2111	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
09	2430	N	1510	-0-	-920	-0-	89	1	1420	2	Y	1					1
							1	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2492	-0-	-808	-0-	143	1	2348	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3255	X	2792	-0-	-463	-0-	163	1	2629	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	198	1	3175	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	170	1	2657	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*08	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	162	1	2528	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
09	2700	X	2435	-0-	-265	-0-	144	1	2290	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	103	1	1682	2	Y	-0-					-0-
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	111	1	1802	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	106	1	1703	2	Y	-0-					-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	116	1	1797	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	118	1	1847	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	110	1	1743	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

04	3000	N	3109	-0-	109	109	179	1	2929	2	Y	1					1
							1	9									
05	3091	N	2982	-0-	-109	-0-	174	1	2808	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	165	1	2646	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2790	X	2525	-0-	-265	-0-	152	1	2372	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	3224	X	2487	-0-	-737	-0-	149	1	2331	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	3120	X	2211	-0-	-909	-0-	131	1	2077	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	46	1	762	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	632	-0-	-143	-0-	37	1	595	2	Y	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	57	1	913	2	Y	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	58	1	907	2	Y	-0-					-0-
*08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	60	1	936	2	Y	-0-					-0-
*09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	68	1	1072	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	147	1	2406	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	150	1	2429	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	147	1	2366	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	158	1	2450	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
*08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	162	1	2523	2	Y	7	6	1			11
							8	9									
*09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	153	1	2434	2	Y	1	2	1			10
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 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
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	130	1	2132	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	122	1	1979	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	120	1	1931	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	111	1	1733	2	Y	-0-	1	1			1
*08	2108	N	1804	-0-	-304	-0-	108	1	1693	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	149	1	2364	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
04	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	91	1	1494	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	96	1	1556	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	93	1	1489	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	99	1	1543	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	101	1	1585	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	96	1	1523	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	614	-0-	-46	-0-	35	1	579	2	Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	636	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	27	1	435	2	Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	626	2	Y	-0-					-0-
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	41	1	639	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	38	1	602	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	126	1	2056	2	Y	1					1
							1	9									
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	121	1	1960	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	113	1	1812	2	Y	1					1
							1	9									
07	2263	N	2067	-0-	-196	-0-	125	1	1941	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	126	1	1964	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	115	1	1823	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	159	1	2604	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
05	2666	X	2659	-0-	-7	-0-	155	1	2502	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2760	X	2532	-0-	-228	-0-	148	1	2381	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	2852	X	2675	-0-	-177	-0-	162	1	2512	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	165	1	2583	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
*09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	157	1	2495	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1510	-0-	-350	-0-	87	1	1423	2	Y	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	109	1	1748	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	128	1	2061	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	129	1	2006	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	137	1	2138	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2130	N	1977	-0-	-153	-0-	117	1	1860	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1815	-0-	-225	-0-	105	1	1710	2	Y	-0-					-0-
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	125	1	2021	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2110	-0-	-20	-0-	124	1	1986	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	107	1	1663	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*08	2139	N	1724	-0-	-415	-0-	104	1	1617	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2100	N	1779	-0-	-321	-0-	105	1	1674	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	52	1	852	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	37	1	597	2	Y	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	53	1	849	2	Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	63	1	979	2	Y	-0-					-0-
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	68	1	1068	2	Y	-0-					-0-
*09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	79	1	1247	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	76	1	913	2	Y	3					7
							3	9									
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	81	1	970	2	Y	2					9
							2	9									
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	79	1	942	2	Y	-0-					9
07	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	74	1	931	2	Y	-0-					9
*08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	74	1	943	2	Y	3					12
							3	9									
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	75	1	928	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	161	1	2642	2	Y	-0-					-0-
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	93	1	1505	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	78	1	1244	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	81	1	1263	2	Y	-0-					-0-
*08	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	78	1	1222	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	73	1	1164	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2318	-0-	-502	-0-	133	1	2182	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
05	2697	X	2682	-0-	-15	-0-	156	1	2524	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
06	2610	X	2381	-0-	-229	-0-	139	1	2234	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
07	2697	X	2182	-0-	-515	-0-	132	1	2046	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
*08	2108	N	1585	-0-	-523	-0-	94	1	1476	2	Y	14	17	1			2
							15	9									
*09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	128	1	2029	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	64	1	1041	2	Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	748	2	Y	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	63	1	1006	2	Y	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	73	1	1142	2	Y	-0-					-0-
*08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	81	1	1260	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1080	N	590	-0-	-490	-0-	35	1	555	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	95	1	1559	2	Y	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	106	1	1706	2	Y	-0-					-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	100	1	1611	2	Y	-0-					-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	117	1	1819	2	Y	-0-					-0-
*08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	127	1	1982	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	124	1	1962	2	Y	1					1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	664	1	1756	2	Y	-0-					44
05	1984	N	1273	-0-	-711	-0-	156	1	1108	2	Y	8					52
							9	9									
06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	447	1	2102	2	Y	63					115
							69	9									
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	488	1	1852	2	Y	10					125
							11	9									
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	523	1	1626	2	Y	25	140	1			10
							28	9									
09	2610	N	2239	-0-	-371	-0-	571	1	1668	2	Y	-0-					10

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

04	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	88	1	1056	2	Y	4					9
							4	9									
05	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	91	1	1093	2	Y	1					10
							1	9									
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	88	1	1052	2	Y	-0-					10
07	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	84	1	1052	2	Y	-0-					10
*08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	89	1	1131	2	Y	3					13
							3	9									
*09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	87	1	1079	2	Y	-0-					13

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

04	T. A.		18	-0-	18	122	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-					-0-
06	122	X	-0-	-0-	-122	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	57	1	936	2	Y	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	59	1	947	2	Y	-0-					-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	2	Y	1					1
							1	9									
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	64	1	1000	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	69	1	1084	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	66	1	1054	2	Y	-0-					-0-

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
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	43	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	47	1	764	2	Y	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	46	1	744	2	Y	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	54	1	843	2	Y	-0-					-0-
*08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	901	2	Y	-0-					-0-
*09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	57	1	905	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	123	1	2021	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	119	1	1918	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	115	1	1845	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	123	1	1907	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	130	1	2032	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	1950	N	1677	-0-	-273	-0-	100	1	1576	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	2	Y	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
*09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 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
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	111	1	1820	2	Y	1					1
							1	9									
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	129	1	2082	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	127	1	2036	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	136	1	2116	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	138	1	2150	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	132	1	2095	2	Y	-0-	1	1			-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
04	2160	N	1405	-0-	-755	-0-	81	1	1323	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1953	N	1736	-0-	-217	-0-	101	1	1633	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	161	1	2596	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	1457	N	649	-0-	-808	-0-	39	1	610	2	Y	-0-	1	1			1
*08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	128	1	2011	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2730	N	2453	-0-	-277	-0-	146	1	2306	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	159	1	2607	2	Y	-0-					1
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	144	1	2337	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	143	1	2294	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	174	1	2705	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	171	1	2669	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	175	1	2768	2	Y	-0-	1	1			-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
04	2940	X	2287	-0-	-653	-0-	132	1	2154	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	81	1	1334	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	88	1	1420	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1364	-0-	-106	-0-	80	1	1284	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	85	1	1328	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	88	1	1374	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	1350	N	957	-0-	-393	-0-	57	1	900	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	2580	X	2157	-0-	-423	-0-	124	1	2032	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	2666	X	2413	-0-	-253	-0-	141	1	2272	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2340	X	2010	-0-	-330	-0-	118	1	1890	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2418	X	1805	-0-	-613	-0-	109	1	1695	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2418	X	2405	-0-	-13	-0-	143	1	2259	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	2340	X	2258	-0-	-82	-0-	134	1	2123	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	146	1	2383	2	Y	-0-					1
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	148	1	2389	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2130	N	1977	-0-	-153	-0-	116	1	1860	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2201	N	1670	-0-	-531	-0-	101	1	1569	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	2480	N	1734	-0-	-746	-0-	104	1	1629	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	116	1	1844	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	62	1	1024	2	Y	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	73	1	1174	2	Y	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	69	1	1114	2	Y	-0-					-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	76	1	1189	2	Y	-0-					-0-
*08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	77	1	1207	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	64	1	1025	2	Y	1					1
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	127	1	2077	2	Y	-0-					3
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	133	1	2144	2	Y	-0-					3
06	2280	N	2270	-0-	-10	-0-	133	1	2136	2	Y	1					4
							1	9									
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	137	1	2131	2	Y	1					5
							1	9									
*08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	147	1	2292	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	145	1	2305	2	Y	1					6
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	87	1	1418	2	Y	-0-					7
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	96	1	1544	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	94	1	1506	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
07	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	93	1	1451	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
*08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	96	1	1501	2	Y	7	5	1			10
							8	9									
*09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	97	1	1534	2	Y	-0-	2	1			8

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	140	1	2292	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	142	1	2294	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2359	-0-	-101	-0-	138	1	2221	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2448	-0-	-63	-0-	148	1	2300	2	Y	-0-					-0-
*08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	149	1	2335	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	143	1	2269	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	61	1	981	2	Y	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	47	1	756	2	Y	1					1
							1	9									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	752	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1054	N	674	-0-	-380	-0-	40	1	633	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	810	N	674	-0-	-136	-0-	40	1	633	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	41	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	2	Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	2	Y	-0-					-0-
*08	620	N	604	-0-	-16	-0-	36	1	568	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	33	1	521	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GRAY GAS UNIT WELL #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

04	1620	N	1353	-0-	-267	-0-	78	1	1275	2	Y	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	98	1	1573	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1541	-0-	-79	-0-	90	1	1451	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1043	-0-	-352	-0-	63	1	980	2	Y	-0-					-0-
*08	1333	N	641	-0-	-692	-0-	39	1	602	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	535	-0-	-755	-0-	32	1	503	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	172	1	2816	2	Y	-0-					1
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	185	1	2987	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	209	1	3353	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	241	1	3743	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	239	1	3729	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	187	1	2968	2	Y	-0-	1	1			-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 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
04	390	N	11	-0-	-379	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700	N	2085	-0-	-615	-0-	120	1	1965	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	135	1	2173	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2400	N	2093	-0-	-307	-0-	123	1	1969	2	Y	1					1
							1	9									
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	145	1	2257	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	142	1	2224	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	2100	N	1705	-0-	-395	-0-	100	1	1605	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	82	1	1344	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	137	1	2210	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	130	1	2087	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	159	1	2470	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	155	1	2413	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
*09	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	146	1	2334	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	19	1	293	2	Y	-0-					-0-
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	17	1	267	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1677	-0-	-243	-0-	97	1	1579	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	105	1	1697	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1830	N	1635	-0-	-195	-0-	96	1	1536	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	97	1	1510	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	98	1	1538	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
09	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	91	1	1448	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 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
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	110	1	1793	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	169	1	2725	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	152	1	2440	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	163	1	2539	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
*08	2821	N	2472	-0-	-349	-0-	148	1	2314	2	Y	9	12	1			1
							10	9									
09	2610	N	2501	-0-	-109	-0-	148	1	2352	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

04	2160	N	1963	-0-	-197	-0-	113	1	1850	2	Y	-0-					-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	127	1	2050	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2046	-0-	-144	-0-	120	1	1925	2	Y	1					1
							1	9									
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	130	1	2021	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	130	1	2037	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	118	1	1864	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

04	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	104	1	1695	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	107	1	1724	2	Y	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	107	1	1715	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	112	1	1742	2	Y	-0-					-0-
*08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	114	1	1775	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	105	1	1670	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	113	1	1850	2	Y	1					1
							1	9									
05	1922	N	1586	-0-	-336	-0-	93	1	1493	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	112	1	1805	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	118	1	1834	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	125	1	1949	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	112	1	1773	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	129	1	2118	2	Y	-0-	1	1			1
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	133	1	2148	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	129	1	2068	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	141	1	2189	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	144	1	2256	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	138	1	2184	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	111	1	1812	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	102	1	1640	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	101	1	1614	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1664	-0-	-320	-0-	101	1	1563	2	Y	-0-					-0-
*08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	111	1	1733	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	101	1	1594	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	2250	N	1538	-0-	-712	-0-	89	1	1449	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1521	-0-	-370	-0-	89	1	1432	2	Y	-0-					-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	120	1	1929	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
07	1581	N	1387	-0-	-194	-0-	84	1	1303	2	Y	-0-	2	1			2
*08	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	83	1	1297	2	Y	-0-	2	1			-0-
*09	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	166	1	2618	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
*08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

	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
04	2310	N	2133	-0-	-177	-0-	123 1 9		2009	2	Y	1	4	1			2
05	2356	N	1831	-0-	-525	-0-	107 1 2 9		1722	2	Y	2	3	1			1
06	2310	N	2021	-0-	-289	-0-	118 1 6 9		1897	2	Y	5	3	1			3
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	149 1 2 9		2318	2	Y	2	2	1			3
*08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	150 1 10 9		2339	2	Y	9	11	1			1
*09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	138 1 2 9		2192	2	Y	2	2	1			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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

	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
04	2520	N	2433	-0-	-87	-0-	140 1 1 9		2292	2	Y	1	1	1			1
05	2635	N	2609	-0-	-26	-0-	152 1 1 9		2456	2	Y	1	2	1			-0-
06	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	163 1 6 9		2610	2	Y	5	2	1			3
07	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	179 1 2 9		2775	2	Y	2	2	1			3
*08	3100	N	3362	-0-	262	262	202 1 12 9		3148	2	Y	11	12	1			2
*09	3000	N	2927	-0-	-73	189	174	1	2753	2	Y	-0-	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	62	1	1015	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	62	1	1008	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	70	1	1121	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	78	1	1218	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	72	1	1129	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1200	N	990	-0-	-210	-0-	59	1	930	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	114	1	1862	2	Y	-0-					1
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	120	1	1936	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	118	1	1892	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	124	1	1935	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	114	1	1778	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	119	1	1878	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	198	1	3246	2	Y	-0-	1	1			60
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	208	1	3361	2	Y	-0-					60
06	3210	X	3088	-0-	-122	-0-	181	1	2907	2	Y	-0-					60
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	211	1	3279	2	Y	82					142
							90	9									
*08	3565	X	3263	-0-	-302	-0-	196	1	3060	2	Y	6	128	1			20
							7	9									
*09	3450	X	3298	-0-	-152	-0-	195	1	3100	2	Y	3	3	8			20
							3	9									

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	113	1	1856	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	126	1	2025	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
06	2130	N	2103	-0-	-27	-0-	123	1	1979	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	133	1	2069	2	Y	3	2	1			8
							3	9									
*08	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	144	1	2253	2	Y	8	7	1			9
							9	9									
*09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	138	1	2193	2	Y	1	2	1			8
							1	9									

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	112	1	1352	2	Y	4					8
							4	9									
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	116	1	1409	2	Y	1					9
							1	9									
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	112	1	1345	2	Y	-0-					9
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	131	1	1657	2	Y	-0-					9
*08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	133	1	1694	2	Y	2					11
							2	9									
*09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	132	1	1649	2	Y	1					12
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	50	1	826	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	58	1	934	2	Y	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	59	1	948	2	Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	61	1	955	2	Y	-0-					-0-
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	59	1	919	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	55	1	878	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	77	1	1258	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	82	1	1320	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	78	1	1250	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	89	1	1377	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	87	1	1356	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
*09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	87	1	1375	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

04	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	97	1	1594	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	107	1	1733	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	107	1	1722	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	112	1	1734	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	110	1	1713	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
*09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	110	1	1745	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	1920	N	1908	-0-	-12	-0-	110	1	1798	2	Y	-0-					4
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	115	1	1853	2	Y	-0-					4
06	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	111	1	1774	2	Y	-0-					4
07	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	118	1	1840	2	Y	-0-					4
*08	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	113	1	1765	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
09	1890	N	1783	-0-	-107	-0-	106	1	1677	2	Y	-0-	1	1			4

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
04	1500	N	1230	-0-	-270	-0-	71	1	1159	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	1364	N	1065	-0-	-299	-0-	62	1	1002	2	Y	1					1
							1	9									
06	1290	N	902	-0-	-388	-0-	53	1	848	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1271	N	917	-0-	-354	-0-	55	1	862	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	78	1	1219	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	75	1	1198	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	63	1	992	2	Y	-0-					-0-
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	Y	1					1
							1	9									
09	510	N	220	-0-	-290	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					1

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
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	28	1	470	2	Y	1					1
							1	9									
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	28	1	450	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	67	1	1074	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	109	1	1694	2	Y	-0-					-0-
*08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	67	1	1030	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	750	N	65	-0-	-685	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	160	1	2615	2	Y	-0-					1
05	3100	N	3608	-0-	508	508	210	1	3397	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3000	N	3173	-0-	173	681	186	1	2986	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2928	N	2247	-0-	-681	-0-	136	1	2111	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	3472	X	1564	-0-	-1908	-0-	94	1	1469	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3360	X	2268	-0-	-1092	-0-	135	1	2133	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
*08	155	N	81	-0-	-74	-0-	5	1	75	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	347	1	1452	2	Y	-0-					82
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	366	1	1417	2	Y	-0-					82
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	344	1	1449	2	Y	-0-					82
*07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	344	1	1436	2	Y	26					108
							29	9									
*08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	355	1	1539	2	Y	-0-					108
*09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	366	1	1481	2	Y	4	78	1	2	8	32
							4	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2372	-0-	-268	-0-	137	1	2235	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	141	1	2284	2	Y	-0-					-0-
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	145	1	2334	2	Y	-0-					-0-
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	167	1	2591	2	Y	-0-					-0-
*08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	164	1	2560	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	159	1	2530	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	604	2	Y	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	620	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	290	-0-	-250	-0-	17	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	-0-					-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	84	1	1376	2	Y	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	71	1	1146	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	79	1	1272	2	Y	-0-					-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	91	1	1409	2	Y	-0-					-0-
*08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	98	1	1522	2	Y	-0-					-0-
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	84	1	1330	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	101	1	1655	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	106	1	1706	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	101	1	1614	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
07	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	109	1	1700	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
*08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	112	1	1754	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
*09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	105	1	1670	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

04	1920	N	1723	-0-	-197	-0-	99	1	1623	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	128	1	2069	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	126	1	2026	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	104	1	1625	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	2201	N	1772	-0-	-429	-0-	106	1	1659	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	2160	N	1688	-0-	-472	-0-	100	1	1587	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

04	450	N	266	-0-	-184	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-
*08	434	N	311	-0-	-123	-0-	19	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WARNER ESTATE WELL #: 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
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	155	1	1857	2	Y	5					10
							6	9									
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	169	1	2032	2	Y	20	18	8			12
							22	9									
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	156	1	1852	2	Y	-0-					12
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	158	1	1986	2	Y	-0-					12
*08	2201	N	2123	-0-	-78	-0-	155	1	1966	2	Y	2					14
							2	9									
*09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	153	1	1889	2	Y	-0-					14

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
04	870	N	796	-0-	-74	-0-	43	1	697	2	Y	51					128
							56	9									
05	868	N	805	-0-	-63	-0-	43	1	701	2	Y	55	1	8			182
							61	9									
06	840	N	711	-0-	-129	-0-	39	1	631	2	Y	37	169	1			50
							41	9									
07	837	N	806	-0-	-31	-0-	45	1	700	2	Y	55					105
							61	9									
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	46	1	719	2	Y	42					147
							46	9									
*09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	42	1	671	2	Y	74	168	1			53
							81	9									

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
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	410	1	1709	2	Y	-0-					8
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	448	1	1756	2	Y	-0-					8
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	392	1	1700	2	Y	-0-					8
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	401	1	1687	2	Y	-0-					8
08	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	404	1	1751	2	Y	-0-					8
09	2100	N	2054	-0-	-46	-0-	376	1	1568	2	Y	100	90	1			18
							110	9									

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
04	2130	N	1817	-0-	-313	-0-	105	1	1712	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	141	1	2268	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	136	1	2182	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	146	1	2261	2	Y	-0-	1	1			1
*08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	151	1	2363	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	139	1	2213	2	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	870	N	594	-0-	-276	-0-	34	1	560	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	683	-0-	-154	-0-	39	1	644	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	265	-0-	-365	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	563	-0-	-57	-0-	34	1	529	2	Y	-0-					-0-
*08	682	N	585	-0-	-97	-0-	35	1	550	2	Y	-0-					-0-
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

04	240	N	157	-0-	-83	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	132	-0-	-116	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	496	2	Y	-0-					-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	19	-0-	-251	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

04	930	N	825	-0-	-105	-0-	47	1	777	2	Y	1					1
							1	9									
05	961	N	911	-0-	-50	-0-	53	1	858	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	63	1	1016	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	71	1	1109	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	71	1	1108	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	64	1	1022	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

04	3090	X	2948	-0-	-142	-0-	226	1	2722	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2922	-0-	-116	-0-	224	1	2698	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	217	1	2590	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	221	1	2764	2	Y	-0-					-0-
*08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	231	1	2925	2	Y	-0-					-0-
*09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	222	1	2745	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

04	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	96	1	1567	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	102	1	1650	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	1740	N	1514	-0-	-226	-0-	89	1	1424	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	86	1	1345	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	90	1	1412	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	86	1	1370	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

04	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	84	1	1379	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	92	1	1479	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	88	1	1415	2	Y	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	93	1	1447	2	Y	-0-					-0-
*08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	118	1	1846	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	119	1	1886	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	126	1	2065	2	Y	-0-					8
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	133	1	2141	2	Y	-0-					8
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	128	1	2049	2	Y	-0-					8
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	137	1	2136	2	Y	2					10
							2	9									
*08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	140	1	2189	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	138	1	2184	2	Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2160	-0-	-120	-0-	124	1	2035	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	140	1	2261	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2280	N	2062	-0-	-218	-0-	121	1	1939	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	142	1	2205	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	149	1	2334	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
*09	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	162	1	2565	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	49	1	792	2	Y	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	54	1	868	2	Y	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	52	1	842	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	831	-0-	-37	-0-	50	1	781	2	Y	-0-					-0-
*08	930	N	723	-0-	-207	-0-	43	1	679	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	900	N	664	-0-	-236	-0-	39	1	624	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

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-

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	1770	N	1620	-0-	-150	-0-	93	1	1526	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	103	1	1659	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	97	1	1563	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	101	1	1573	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	103	1	1603	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	102	1	1625	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3846	-0-	-114	-0-	220	1	3608	2	Y	16	32	1			21
							18	9									
05	4092	X	3991	-0-	-101	-0-	231	1	3739	2	Y	19	4	1			36
							21	9									
06	3960	X	3809	-0-	-151	-0-	222	1	3566	2	Y	19	27	1			28
							21	9									
07	3999	X	3866	-0-	-133	-0-	233	1	3622	2	Y	10	26	1			12
							11	9									
*08	3999	X	3951	-0-	-48	-0-	236	1	3687	2	Y	25	15	1			22
							28	9									
09	3870	X	3802	-0-	-68	-0-	224	1	3552	2	Y	24	28	1			18
							26	9									

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
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
*08	186	N	169	-0-	-17	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-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
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	85	1	1397	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	90	1	1456	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	80	1	1288	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	92	1	1425	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	1550	X	1546	-0-	-4	-0-	92	1	1442	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
*09	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	91	1	1446	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	2550	X	2285	-0-	-265	-0-	131	1	2154	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2405	-0-	-106	-0-	140	1	2265	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2298	-0-	-72	-0-	135	1	2163	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2423	-0-	-26	-0-	147	1	2276	2	Y	-0-					-0-
*08	2418	N	2410	-0-	-8	-0-	145	1	2264	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	142	1	2250	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	1864	-0-	-626	-0-	107	1	1757	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	169	1	2745	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	146	1	2352	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	138	1	2156	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
*08	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	171	1	2670	2	Y	11	5	1			9
							12	9									
09	2520	N	2323	-0-	-197	-0-	138	1	2185	2	Y	-0-	8	1			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
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	188	1	780	2	Y	-0-					6
05	1023	N	943	-0-	-80	-0-	196	1	743	2	Y	4	4	8			6
							4	9									
06	990	N	881	-0-	-109	-0-	170	1	711	2	Y	-0-					6
*07	992	N	893	-0-	-99	-0-	167	1	700	2	Y	24					30
							26	9									
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	174	1	733	2	Y	-0-					30
*09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	170	1	674	2	Y	6	6	1	5	8	25
							7	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1770	N	1735	-0-	-35	-0-	100	1	1635	2	Y	-0-					-0-
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	104	1	1685	2	Y	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	101	1	1628	2	Y	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	110	1	1714	2	Y	-0-					-0-
*08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	113	1	1772	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	99	1	1562	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	28	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	489	-0-	-100	-0-	28	1	461	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	26	1	425	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	28	1	437	2	Y	-0-					-0-
*08	496	N	490	-0-	-6	-0-	29	1	460	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	149	1	2446	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	155	1	2508	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	138	1	2216	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	164	1	2554	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	169	1	2633	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	148	1	2339	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	136	1	2232	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	151	1	2431	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	151	1	2431	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	166	1	2578	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	167	1	2610	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
*09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	147	1	2332	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

04	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	98	1	1611	2	Y	-0-					9
05	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	97	1	1563	2	Y	-0-					9
06	1740	N	1607	-0-	-133	-0-	94	1	1513	2	Y	-0-					9
07	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	101	1	1565	2	Y	2					11
							2	9									
*08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	108	1	1681	2	Y	-0-					11
*09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	93	1	1463	2	Y	-0-					11

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 10958 - 15940

04	13830	X	12954	-0-	-876	-0-	740	1	12106	2	Y	98	184	1			133
							108	9									
05	14105	X	13240	-0-	-865	-0-	764	1	12351	2	Y	114	11	1			236
							125	9									
06	13410	X	12707	-0-	-703	-0-	739	1	11865	2	Y	94	163	1			167
							103	9									
07	13671	X	13147	-0-	-524	-0-	791	1	12298	2	Y	53	154	1	1	8	65
							58	9									
*08	13547	X	13383	-0-	-164	-0-	798	1	12465	2	Y	109	45	1			129
							120	9									
09	12960	X	12954	-0-	-6	-0-	759	1	12037	2	Y	144	165	1			108
							158	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11640	X	10496	-0-	-1144	-0-	598	1	9795	2	Y	94	11	1			179
							103	9									
05	12028	X	10639	-0-	-1389	-0-	610	1	9860	2	Y	154	192	1			141
							169	9									
06	11640	X	9978	-0-	-1662	-0-	575	1	9231	2	Y	156	186	1			111
							172	9									
07	11966	X	10390	-0-	-1576	-0-	624	1	9691	2	Y	68	7	1			172
							75	9									
*08	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	648	1	10132	2	Y	120	208	1			84
							132	9									
*09	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	635	1	10069	2	Y	115	8	1			191
							127	9									

OVERTON GU WELL #: 3H RRCID -> 286920 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.11147 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36540	X	33583	-0-	-2957	-0-	150	1	33255	2	N	162	168	1			47
							178	9									
05	37758	X	33458	-0-	-4300	-0-	155	1	33294	2	N	8	14	1			41
							9	9									
06	35010	X	31972	-0-	-3038	-0-	150	1	31782	2	N	36	8	1			69
							40	9									
07	35526	X	32504	-0-	-3022	-0-	155	1	32164	2	N	168	174	1			63
							185	9									
08	35402	X	32180	-0-	-3222	-0-	155	1	31940	2	N	77	77	1	1	8	62
							85	9									
09	33570	X	30651	-0-	-2919	-0-	150	1	30324	2	N	161	166	1			57
							177	9									

FORBUS-MALONEY GU WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28350	X	26127	-0-	-2223	-0-	26061	2	66	9	N	60	187	1			81
05	28985	X	26355	-0-	-2630	-0-	26311	2	44	9	N	40	6	1			115
06	27390	X	25096	-0-	-2294	-0-	25020	2	76	9	N	69	3	1			181
07	27869	X	25383	-0-	-2486	-0-	25333	2	50	9	N	45	5	1			221
08	27187	X	24832	-0-	-2355	-0-	24748	2	84	9	N	76	218	1	1	8	78
09	26130	X	23328	-0-	-2802	-0-	23294	2	34	9	N	31	1	1			108

R.D. BENNETT GU WELL #: 1H RRCID -> 287978 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10876 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22680	X	19721	-0-	-2959	-0-	1135	1	18584	2	N	2	3	1			2
							2	9									
05	23033	X	20623	-0-	-2410	-0-	1202	1	19420	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
06	21720	X	19147	-0-	-2573	-0-	1122	1	18015	2	N	9	3	1			6
							10	9									
07	21545	X	19561	-0-	-1984	-0-	1182	1	18373	2	N	5	7	1			4
							6	9									
*08	21142	X	19666	-0-	-1476	-0-	1182	1	18463	2	N	19	22	1			1
							21	9									
09	19950	X	19868	-0-	-82	-0-	1180	1	18685	2	N	3	2	1			2
							3	9									

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	121
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	121
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	121
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	121
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	121
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	121

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140
GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					45
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					45
06	480	N	161	-0-	-319	-0-	161	2			N	-0-					45
07	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					45
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					89
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					89
06	330	N	107	-0-	-223	-0-	107	2			N	-0-					89
07	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					89
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					110
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					110
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					110
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					110
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					110
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2022

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	47	1	597	2	Y	288	165	1			197
							317	9									
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	66	1	653	2	Y	-0-					197
06	660	N	589	-0-	-71	-0-	54	1	535	2	Y	-0-					197
07	992	N	593	-0-	-399	-0-	55	1	523	2	Y	14					211
							15	9									
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	62	1	608	2	Y	-0-					211
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					211

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
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
04	1410	N	1176	-0-	-234	-0-	1174	2	2	9	Y	2	2	8			17
05	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	18	1	1263	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
06	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	11	1	1175	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	10	1	1237	2	Y	-0-					17
08	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	5	1	1155	2	Y	6	6	8			17
							7	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					17

GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

04	300	N	50	-0-	-250	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2022

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					60
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	11	1	758	2	Y	-0-					60
06	1290	N	563	-0-	-727	-0-	5	1	558	2	Y	-0-					60
07	806	N	667	-0-	-139	-0-	5	1	662	2	Y	-0-					60
08	775	N	645	-0-	-130	-0-	3	1	642	2	Y	-0-					60
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					60

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	930	N	668	-0-	-262	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	9	1	595	2	Y	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	8	1	861	2	Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	7	1	865	2	Y	-0-					-0-
08	744	X	744	-0-	-0-	-0-	3	1	741	2	Y	-0-					-0-
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	800					Y	-0-					-0-
05	800	X	-0-	-0-	-800	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					87
05	899	X	822	-0-	-77	-0-	12	1	810	2	Y	-0-					87
06	930	X	673	-0-	-257	-0-	6	1	667	2	Y	-0-					87
07	1116	X	940	-0-	-176	-0-	7	1	933	2	Y	-0-					87
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	4	1	1067	2	Y	-0-					87
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	X	147	-0-	-93	-0-	145	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	471	X	471	-0-	-0-	-0-	7	1	464	2	N	-0-					-0-
06	720	X	238	-0-	-482	-0-	2	1	236	2	N	-0-					-0-
07	744	X	409	-0-	-335	-0-	3	1	406	2	N	-0-					-0-
08	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	6	1	1580	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	872	-0-	-88	-0-	872	2			N	-0-					25
05	961	N	905	-0-	-56	-0-	13	1	892	2	N	-0-					25
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	10	1	1045	2	N	-0-					25
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	7	1	855	2	N	-0-					25
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	4	1	1002	2	N	-0-					25
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					25

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1816	-0-	-734	-0-	1816	2			N	-0-					25
05	1395	X	1239	-0-	-156	-0-	17	1	1214	2	N	7	7	8			25
							8	9									
06	1140	X	1058	-0-	-82	-0-	10	1	1040	2	N	7	7	8			25
							8	9									
07	1891	X	646	-0-	-1245	-0-	5	1	641	2	N	-0-					25
08	1891	X	942	-0-	-949	-0-	4	1	936	2	N	2	2	8			25
							2	9									
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					25

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	826	-0-	-44	-0-	826	2			N	-0-					30
05	930	N	284	-0-	-646	-0-	4	1	280	2	N	-0-					30
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	7	1	799	2	N	-0-					30
07	868	N	93	-0-	-775	-0-	1	1	92	2	N	-0-					30
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	2	N	-0-					30
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					30

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	672	X	672	-0-	-0-	-0-	8	1	664	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		65	-0-	65	65	1	1	64	2	N	-0-					31
06	14B2 EXT		12	-0-	12	77	12	2			N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					31
08	14B2 EXT		3	-0-	3	80	3	2			N	-0-					31
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					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
04	1980	X	1657	-0-	-323	-0-	1656	2	1	9	N	1	1	8			25
05	1736	X	1673	-0-	-63	-0-	24	1	1648	2	N	1	1	8			25
							1	9									
06	1680	X	1672	-0-	-8	-0-	15	1	1656	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	1736	X	1575	-0-	-161	-0-	12	1	1563	2	N	-0-					25
08	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	10	1	2572	2	N	2	2	8			25
							2	9									
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	Y	-0-					29
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	Y	-0-					29
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					29
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					29
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					20
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	7	1	456	2	N	-0-					20
06	630	N	447	-0-	-183	-0-	4	1	443	2	N	-0-					20
07	620	N	471	-0-	-149	-0-	4	1	467	2	N	-0-					20
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	4	1	1112	2	N	1	1	8			20
							1	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					20

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
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	14	1	992	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	10	1	1108	2	N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	8	1	990	2	N	-0-					-0-
08	992	N	936	-0-	-56	-0-	4	1	931	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	498	-0-	-462	-0-	498	2			N	-0-					27
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	10	1	701	2	N	-0-					27
06	810	N	551	-0-	-259	-0-	5	1	546	2	N	-0-					27
07	527	N	371	-0-	-156	-0-	3	1	368	2	N	-0-					27
08	713	N	445	-0-	-268	-0-	2	1	443	2	N	-0-					27
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					27

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					28
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	5	1	327	2	N	-0-					28
06	360	N	172	-0-	-188	-0-	2	1	170	2	N	-0-					28
07	403	N	178	-0-	-225	-0-	1	1	177	2	N	-0-					28
08	341	N	146	-0-	-195	-0-	1	1	145	2	N	-0-					28
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					28

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
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					52
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	6	1	419	2	N	-0-					52
06	480	N	317	-0-	-163	-0-	3	1	314	2	N	-0-					52
07	403	N	113	-0-	-290	-0-	1	1	112	2	N	-0-					52
08	434	N	252	-0-	-182	-0-	1	1	251	2	N	-0-					52
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					52

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
04	570	X	483	-0-	-87	-0-	483	2			N	-0-					44
05	528	X	528	-0-	-0-	-0-	7	1	521	2	N	-0-					44
06	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	17	1	1784	2	N	-0-					44
07	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	10	1	1323	2	N	-0-					44
08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	4	1	935	2	N	-0-					44
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			23
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	4	1	286	2	N	-0-			23
06	360	N	202	-0-	-158	-0-	2	1	200	2	N	-0-			23
07	341	N	147	-0-	-194	-0-	1	1	146	2	N	-0-			23
08	279	N	169	-0-	-110	-0-	1	1	168	2	N	-0-			23
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			23

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

04	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-			-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	5	1	375	2	Y	-0-			-0-
06	420	N	220	-0-	-200	-0-	2	1	218	2	Y	-0-			-0-
07	465	N	135	-0-	-330	-0-	1	1	134	2	Y	-0-			-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-			39
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	16	1	1102	2	Y	-0-			39
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	10	1	1086	2	Y	-0-			39
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	10	1	1220	2	Y	-0-			39
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	4	1	1095	2	Y	-0-			39
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			39

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-			-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	9	1	593	2	Y	-0-			-0-
06	750	N	577	-0-	-173	-0-	5	1	572	2	Y	-0-			-0-
07	868	N	530	-0-	-338	-0-	4	1	526	2	Y	-0-			-0-
08	589	N	433	-0-	-156	-0-	2	1	431	2	Y	-0-			-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			27
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	8	1	529	2	N	-0-			27
06	660	N	323	-0-	-337	-0-	3	1	320	2	N	-0-			27
07	775	N	369	-0-	-406	-0-	3	1	366	2	N	-0-			27
08	527	N	322	-0-	-205	-0-	1	1	321	2	N	-0-			27
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			27

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
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
*10	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*12	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	282	2	N	-0-					-0-
*06	360	N	277	-0-	-83	-0-	3	1	274	2	N	-0-					-0-
*07	341	N	164	-0-	-177	-0-	1	1	163	2	N	-0-					-0-
*08	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2022

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

04	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1785	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	24	1	1633	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	15	1	1634	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	1860	X	1416	-0-	-444	-0-	11	1	1405	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	1620	-0-	-240	-0-	6	1	1604	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

04	2220	X	2147	-0-	-73	-0-	2146	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	32	1	2194	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	22	1	2322	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2232	X	1994	-0-	-238	-0-	15	1	1979	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	1361	-0-	-871	-0-	5	1	1355	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9	N	2	2	8			74
05	1147	N	688	-0-	-459	-0-	10	1	674	2	N	4	4	8			74
							4	9									
06	1110	N	701	-0-	-409	-0-	6	1	692	2	N	3	3	8			74
							3	9									
07	1240	N	645	-0-	-595	-0-	5	1	640	2	N	-0-					74
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	4	1	986	2	N	3	3	8			74
							3	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	1639	-0-	-1631	-0-	1639	2			N	-0-					18
05	2201	X	1658	-0-	-543	-0-	24	1	1634	2	N	-0-					18
06	1590	X	1204	-0-	-386	-0-	11	1	1193	2	N	-0-					18
07	1705	X	1448	-0-	-257	-0-	11	1	1437	2	N	-0-					18
08	1705	X	1582	-0-	-123	-0-	6	1	1576	2	N	-0-					18
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					18

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1642	2	3	9	N	3	3	8			25
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	26	1	1786	2	N	4	4	8			25
							4	9									
06	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	15	1	1593	2	N	3	3	8			25
							3	9									
07	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	12	1	1485	2	N	-0-					25
08	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	6	1	1585	2	N	7	7	8			25
							8	9									
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					25

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					40
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					40
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					40
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					40
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	341	-0-	-199	-0-	341	2			N	-0-					31
05	403	X	364	-0-	-39	-0-	5	1	359	2	N	-0-					31
06	360	X	329	-0-	-31	-0-	3	1	326	2	N	-0-					31
07	372	X	322	-0-	-50	-0-	2	1	320	2	N	-0-					31
08	372	X	313	-0-	-59	-0-	1	1	312	2	N	-0-					31
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					31

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
04	1170	X	662	-0-	-508	-0-	660	2	2	9	N	2	2	8			25
05	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	18	1	1256	2	N	4	4	8			25
							4	9									
06	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	10	1	1057	2	N	3	3	8			25
							3	9									
07	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	8	1	1045	2	N	-0-					25
08	1271	X	1163	-0-	-108	-0-	5	1	1156	2	N	2	2	8			25
							2	9									
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					25

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
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					54
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	4	1	243	2	N	-0-					54
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	3	1	277	2	N	-0-					54
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	3	1	331	2	N	-0-					54
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	1	1	243	2	N	-0-					54
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					54

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	201	-0-	-339	-0-	201	2			N	-0-					125
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	2	1	126	2	N	-0-					125
06	270	N	158	-0-	-112	-0-	1	1	157	2	N	-0-					125
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	1	1	159	2	N	-0-					125
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	2	1	515	2	N	1	1	8			125
							1	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					125

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1486	2	6	9	N	5	5	8			75
05	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	25	1	1722	2	N	5	5	8			75
							6	9									
06	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	15	1	1660	2	N	3	3	8			75
							3	9									
07	1550	X	1526	-0-	-24	-0-	12	1	1511	2	N	3	3	8			75
							3	9									
08	1767	X	1509	-0-	-258	-0-	6	1	1495	2	N	7	7	8			75
							8	9									
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1729	-0-	-311	-0-	1725	2	4	9	N	4	4	8			120
05	2015	X	1963	-0-	-52	-0-	28	1	1929	2	N	5	5	8			120
							6	9									
06	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	20	1	2130	2	N	4	4	8			120
							4	9									
07	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	17	1	2177	2	N	4	4	8			120
							4	9									
08	1953	X	1929	-0-	-24	-0-	8	1	1915	2	N	5	5	8			120
							6	9									
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					120

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	N	1	1	8			49
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	5	1	379	2	N	1	1	8			49
							1	9									
06	450	N	341	-0-	-109	-0-	3	1	337	2	N	1	1	8			49
							1	9									
07	372	N	313	-0-	-59	-0-	2	1	310	2	N	1	1	8			49
							1	9									
08	372	N	299	-0-	-73	-0-	1	1	298	2	N	-0-					49
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					49

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1803	2	1	9	N	1	1	8			55
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	21	1	1426	2	N	1	1	8			55
							1	9									
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	12	1	1241	2	N	1	1	8			55
							1	9									
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	9	1	1123	2	N	1	1	8			55
							1	9									
08	930	N	899	-0-	-31	-0-	4	1	895	2	N	-0-					55
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					55

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

04	1980	X	310	-0-	-1670	-0-	310	2			N	-0-					131
05	1798	X	1589	-0-	-209	-0-	23	1	1566	2	N	-0-					131
06	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	12	1	1337	2	N	-0-					131
07	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	12	1	1514	2	N	-0-					131
08	1581	X	1298	-0-	-283	-0-	5	1	1293	2	N	-0-					131
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					131

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					95
05	558	N	399	-0-	-159	-0-	6	1	393	2	N	-0-					95
06	630	N	302	-0-	-328	-0-	3	1	299	2	N	-0-					95
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	4	1	524	2	N	-0-					95
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	2	1	550	2	N	-0-					95
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					95

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1688	-0-	-82	-0-	1682	2	6	9	N	5					140
05	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	1711	2			N	-0-					140
06	1770	N	1471	-0-	-299	-0-	1471	2			N	-0-					140
07	1736	N	1235	-0-	-501	-0-	1201	2	34	9	N	31					171
08	1705	N	1011	-0-	-694	-0-	1011	2			N	-0-					171
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					171

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	4	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	68	-0-	-149	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					50
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	3	1	215	2	N	-0-					50
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	2	1	182	2	N	-0-					50
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	1	1	170	2	N	-0-					50
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	1	1	178	2	N	-0-					50
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					50

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	26	1	1794	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
06	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	17	1	1807	2	N	25	25	8			-0-
							28	9									
07	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	8	1	1042	2	N	25	25	8			-0-
							28	9									
08	1829	X	815	-0-	-1014	-0-	3	1	775	2	N	34	34	8			-0-
							37	9									
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1893	2	7	9	N	6	6	8			25
05	1519	X	1141	-0-	-378	-0-	16	1	1122	2	N	3	3	8			25
							3	9									
06	1680	X	1168	-0-	-512	-0-	11	1	1153	2	N	4	4	8			25
							4	9									
07	1953	X	1288	-0-	-665	-0-	10	1	1274	2	N	4	4	8			25
							4	9									
08	1953	X	1236	-0-	-717	-0-	5	1	1225	2	N	5	5	8			25
							6	9									
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					25

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

04	1320	N	1141	-0-	-179	-0-	12	1	1115	2	Y	13	21	1	2	8	3
							14	9									
05	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	18	1	1768	2	Y	4	4	8			3
							4	9									
06	1710	N	1656	-0-	-54	-0-	17	1	1608	2	Y	28	26	1	3	8	2
							31	9									
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	17	1	1625	2	Y	24	5	8			21
							26	9									
08	1798	N	1642	-0-	-156	-0-	18	1	1594	2	Y	27	19	1	4	8	25
							30	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					25

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

04	8430	X	6733	-0-	-1697	-0-	6730	2	3	9	N	3	3	8			155
05	8711	X	2133	-0-	-6578	-0-	30	1	2099	2	N	4	4	8			155
							4	9									
06	6630	X	456	-0-	-6174	-0-	4	1	449	2	N	3	3	8			155
							3	9									
07	6944	X	450	-0-	-6494	-0-	3	1	423	2	N	22	146	1	3	8	28
							24	9									
08	6944	X	446	-0-	-6498	-0-	2	1	442	2	N	2	2	8			28
							2	9									
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	2250	X	1580	-0-	-670	-0-	1580	2			N	-0-					176
05	2325	X	1802	-0-	-523	-0-	1802	2			N	-0-					176
06	2250	X	2144	-0-	-106	-0-	2086	2	58	9	N	53	172	1			57
07	2294	X	1175	-0-	-1119	-0-	1175	2			N	-0-					57
08	2232	X	2066	-0-	-166	-0-	2066	2			N	-0-					57
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					57

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					21
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					21
06	930	N	318	-0-	-612	-0-	318	2			Y	-0-					21
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					21
08	992	X	215	-0-	-777	-0-	215	2			Y	-0-					21
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					21

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

04	2550	N	2232	-0-	-318	-0-	334	1	1898	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1456	-0-	-652	-0-	266	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	2550	N	1309	-0-	-1241	-0-	344	1	965	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	1932	-0-	-362	-0-	208	1	1724	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	139	-0-	-2775	-0-	87	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

04	300	N	264	-0-	-36	-0-	104	1	160	2	N	-0-					27
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	118	1	180	2	N	-0-					27
06	330	N	271	-0-	-59	-0-	112	1	131	2	N	25					52
							28	9									
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	88	1	234	2	N	-0-					52
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	109	1	190	2	N	2					54
							2	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					54

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					28
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	169	2	N	-0-					28
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	1	1	116	2	N	-0-					28
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	1	1	89	2	N	-0-					28
08	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					28
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					45
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	13	1	889	2	N	1	1	8			45
							1	9									
06	900	N	796	-0-	-104	-0-	7	1	788	2	N	1	1	8			45
							1	9									
07	992	N	806	-0-	-186	-0-	6	1	799	2	N	1	1	8			45
							1	9									
08	899	N	805	-0-	-94	-0-	3	1	796	2	N	5	5	8			45
							6	9									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					45

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
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	N	-0-					27
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	1	1	143	2	N	-0-					27
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					27
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					27

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	1225	-0-	-185	-0-	1225	2			N	-0-					107
05	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	22	1	1548	2	N	-0-					107
06	1680	X	974	-0-	-706	-0-	9	1	965	2	N	-0-					107
07	1736	X	793	-0-	-943	-0-	6	1	787	2	N	-0-					107
08	1736	X	1070	-0-	-666	-0-	4	1	1066	2	N	-0-					107
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					107

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
04	390	N	80	-0-	-310	-0-	80	2			N	-0-					155
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	N	2	2	8			155
							2	9									
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	1	1	58	2	N	-0-					155
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					155
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	60	2	1	9	N	1	1	8			155
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					155

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
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	26	1	492	2	N	-0-					159
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	29	1	489	2	N	-0-					159
06	660	N	465	-0-	-195	-0-	23	1	442	2	N	-0-					159
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	581	2	N	-0-					159
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	689	2	N	32	164	1			27
							35	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					27

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
04	2430	X	1971	-0-	-459	-0-	100	1	1871	2	N	-0-					130
05	2511	X	1375	-0-	-1136	-0-	78	1	1297	2	N	-0-					130
06	2310	X	2294	-0-	-16	-0-	116	1	2178	2	N	-0-					130
07	2387	X	2362	-0-	-25	-0-	127	1	2235	2	N	-0-					130
08	2387	X	2225	-0-	-162	-0-	112	1	2113	2	N	-0-					130
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					130

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1648	2	1	9	N	1	1	8			120
05	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	20	1	1386	2	N	1	1	8			120
							1	9									
06	1560	N	945	-0-	-615	-0-	9	1	935	2	N	1	1	8			120
							1	9									
07	1705	N	838	-0-	-867	-0-	6	1	831	2	N	1	1	8			120
							1	9									
08	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	5	1	1144	2	N	-0-					120
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					120

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	682	2	42	9	N	38					120
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					120
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					120
07	744	N	128	-0-	-616	-0-	128	2			N	-0-					120
08	1116	N	12	-0-	-1104	-0-	12	2			N	-0-					120
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					120

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2047	2	34	9	N	31					65
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					65
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					65
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2340	2	28	9	N	25					90
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					90
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					90

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

04	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1013	2	3	9	N	3	3	8			119
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	17	1	1160	2	N	4	4	8			119
							4	9									
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	11	1	1207	2	N	3	3	8			119
							3	9									
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	10	1	1274	2	N	3	3	8			119
							3	9									
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	5	1	1290	2	N	5	5	8			119
							6	9									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					119

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	3	1	195	2	N	-0-					-0-
*06	423		423	-0-	-0-	-0-	4	1	419	2	N	-0-					-0-
07	126	N	-0-	-0-	-126	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2022 - WELL PLUGGED 7/19/2022

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1560	X	1301	-0-	-259	-0-	66	1	1235	2	N	-0-					27
05	1488	X	1276	-0-	-212	-0-	72	1	1204	2	N	-0-					27
06	1380	X	1108	-0-	-272	-0-	56	1	1052	2	N	-0-					27
07	1395	X	1238	-0-	-157	-0-	66	1	1172	2	N	-0-					27
08	1333	X	1212	-0-	-121	-0-	61	1	1151	2	N	-0-					27
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					27

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

04	2370	X	1136	-0-	-1234	-0-	12	1	1124	2	Y	-0-					90
05	2449	X	2055	-0-	-394	-0-	21	1	2033	2	Y	1	1	8			90
							1	9									
06	2370	X	2173	-0-	-197	-0-	22	1	2141	2	Y	9					99
							10	9									
07	1798	X	1332	-0-	-466	-0-	14	1	1318	2	Y	-0-					99
08	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	28	1	2476	2	Y	1	1	8			99
							1	9									
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					99

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	16	1	24	2	N	-0-					120
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	2	N	-0-					120
06	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					120
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	2	N	-0-					120
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	11	1	19	2	N	-0-					120
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					120

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

04	750	X	497	-0-	-253	-0-	496	2	1	9	N	1	1	8			102
05	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	20	1	1399	2	N	1	1	8			102
							1	9									
06	1200	X	1074	-0-	-126	-0-	10	1	1063	2	N	1	1	8			102
							1	9									
07	1240	X	1002	-0-	-238	-0-	8	1	993	2	N	1	1	8			102
							1	9									
08	1426	X	1037	-0-	-389	-0-	4	1	1032	2	N	1	1	8			102
							1	9									
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					102

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					95
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	9	1	629	2	N	-0-					95
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	5	1	574	2	N	-0-					95
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	6	1	791	2	N	-0-					95
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	3	1	658	2	N	11	11	8			95
							12	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					95

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	X	1558	-0-	-212	-0-	1558	2			N	-0-					74
05	1891	X	1119	-0-	-772	-0-	16	1	1103	2	N	-0-					74
06	1830	X	1609	-0-	-221	-0-	15	1	1594	2	N	-0-					74
07	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	16	1	2077	2	N	-0-					74
08	1612	X	1553	-0-	-59	-0-	6	1	1547	2	N	-0-					74
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					74

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2022

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					32
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	3	1	212	2	N	-0-					32
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	2	1	183	2	N	-0-					32
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	1	1	180	2	N	-0-					32
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	1	1	178	2	N	-0-					32
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					32

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		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
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
04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	131	1	2435	2	N	-0-					181
05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	134	1	2234	2	N	-0-					181
06	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	121	1	2285	2	N	-0-					181
07	2666	X	2327	-0-	-339	-0-	125	1	2202	2	N	-0-					181
08	2666	X	2198	-0-	-468	-0-	110	1	2088	2	N	-0-					181
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					181

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		43	-0-	43	43	1	1	42	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		36	-0-	36	79	36	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					-0-
08	79	X	-0-	-0-	-79	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1480	-0-	-230	-0-	1477	2	3	9	N	3	3	8			189
05	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	20	1	1411	2	N	4	4	8			189
							4	9									
06	1500	N	1322	-0-	-178	-0-	12	1	1307	2	N	3	3	8			189
							3	9									
07	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	11	1	1366	2	N	3	3	8			189
							3	9									
08	1426	N	1073	-0-	-353	-0-	4	1	1061	2	N	7	7	8			189
							8	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					189

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
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	246	2	1	9	N	1	1	8			127
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	4	1	260	2	N	1	1	8			127
							1	9									
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	2	1	243	2	N	1	1	8			127
							1	9									
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	2	1	238	2	N	1	1	8			127
							1	9									
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	1	1	299	2	N	-0-					127
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					127

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	X	973	-0-	-47	-0-	967	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1054	X	371	-0-	-683	-0-	5	1	366	2	N	-0-					-0-
06	690	X	573	-0-	-117	-0-	5	1	565	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	992	X	932	-0-	-60	-0-	7	1	922	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	992	X	255	-0-	-737	-0-	1	1	250	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	279	-0-	-321	-0-	279	2			N	-0-					47
05	527	X	479	-0-	-48	-0-	7	1	471	2	N	1	1	8			47
							1	9									
06	510	X	438	-0-	-72	-0-	4	1	433	2	N	1	1	8			47
							1	9									
07	405	X	405	-0-	-0-	-0-	3	1	401	2	N	1	1	8			47
							1	9									
08	535	X	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	2	N	-0-					47
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					47

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1681	-0-	-149	-0-	1674	2	7	9	N	6	6	8			67
05	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	27	1	1851	2	N	12	12	8			67
							13	9									
06	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	16	1	1744	2	N	8	8	8			67
							9	9									
07	1736	X	1682	-0-	-54	-0-	13	1	1660	2	N	8	8	8			67
							9	9									
08	1891	X	1647	-0-	-244	-0-	6	1	1631	2	N	9	9	8			67
							10	9									
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					67

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8			67
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	6	1	407	2	N	1	1	8			67
							1	9									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	296	2	N	1	1	8			67
							1	9									
07	434	N	379	-0-	-55	-0-	3	1	375	2	N	1	1	8			67
							1	9									
08	403	N	290	-0-	-113	-0-	1	1	288	2	N	1	1	8			67
							1	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					67

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1985	-0-	-355	-0-	1985	2			N	-0-					25
05	2232	X	2147	-0-	-85	-0-	30	1	2117	2	N	-0-					25
06	2130	X	2027	-0-	-103	-0-	19	1	2008	2	N	-0-					25
07	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	16	1	2070	2	N	-0-					25
08	2139	X	2080	-0-	-59	-0-	8	1	2072	2	N	-0-					25
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					25

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
04	1230	X	829	-0-	-401	-0-	829	2			N	-0-					27
05	2077	X	843	-0-	-1234	-0-	12	1	831	2	N	-0-					27
06	2010	X	1404	-0-	-606	-0-	13	1	1391	2	N	-0-					27
07	2077	X	739	-0-	-1338	-0-	6	1	733	2	N	-0-					27
08	1240	X	669	-0-	-571	-0-	3	1	666	2	N	-0-					27
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					27

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	T. A.		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					66
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					66

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
04	390	N	270	-0-	-120	-0-	270	2			N	-0-					35
05	434	N	251	-0-	-183	-0-	251	2			N	-0-					35
06	360	N	152	-0-	-208	-0-	152	2			N	-0-					35
07	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					35
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					35
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					35

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
04	1170	X	752	-0-	-418	-0-	752	2			N	-0-					52
05	1860	X	891	-0-	-969	-0-	13	1	878	2	N	-0-					52
06	1800	X	603	-0-	-1197	-0-	6	1	595	2	N	2	2	8			52
							2	9									
07	1860	X	560	-0-	-1300	-0-	4	1	554	2	N	2	2	8			52
							2	9									
08	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	8	1	2107	2	N	-0-					52
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					52

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					49
05	76	X	-0-	-0-	-76	-0-					N	-0-					49
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					49
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					49

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	853	-0-	-47	-0-	853	2			N	-0-					78
05	868	N	394	-0-	-474	-0-	6	1	388	2	N	-0-					78
06	840	N	239	-0-	-601	-0-	2	1	237	2	N	-0-					78
07	868	N	239	-0-	-629	-0-	2	1	237	2	N	-0-					78
08	403	N	217	-0-	-186	-0-	1	1	216	2	N	-0-					78
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	4290	X	4241	-0-	-49	-0-	216	1	4025	2	N	-0-					45
05	4433	X	4312	-0-	-121	-0-	244	1	4068	2	N	-0-					45
06	4530	X	4441	-0-	-89	-0-	224	1	4217	2	N	-0-					45
07	4681	X	3874	-0-	-807	-0-	208	1	3666	2	N	-0-					45
08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	239	1	4516	2	N	-0-					45
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					45

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
04	1020	X	989	-0-	-31	-0-	989	2			N	-0-					56
05	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	15	1	1066	2	N	-0-					56
06	879	X	879	-0-	-0-	-0-	8	1	871	2	N	-0-					56
07	1023	X	771	-0-	-252	-0-	6	1	765	2	N	-0-					56
08	1085	X	1023	-0-	-62	-0-	4	1	1019	2	N	-0-					56
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					56

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
04	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					134
05	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	16	1	1080	2	N	-0-					134
06	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	11	1	1190	2	N	-0-					134
07	1116	X	968	-0-	-148	-0-	7	1	961	2	N	-0-					134
08	1116	X	761	-0-	-355	-0-	3	1	758	2	N	-0-					134
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					134

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1417	-0-	-383	-0-	212	1	1205	2	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1530	-0-	-330	-0-	280	1	1250	2	Y	-0-					-0-
06	1290	X	930	-0-	-360	-0-	244	1	686	2	Y	-0-					-0-
07	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	170	1	1408	2	Y	-0-					-0-
08	1519	X	319	-0-	-1200	-0-	199	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3125	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	27	1	1888	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	22	1	2389	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3224	X	2096	-0-	-1128	-0-	16	1	2078	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3224	X	2280	-0-	-944	-0-	9	1	2263	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1003	-0-	-287	-0-	1003	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1271	N	1003	-0-	-268	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1475	-0-	-385	-0-	1472	2	3	9	N	3	3	8			49
05	1922	X	960	-0-	-962	-0-	959	2	1	9	N	1	1	8			49
06	1860	X	392	-0-	-1468	-0-	389	2	3	9	N	3					52
07	1922	X	818	-0-	-1104	-0-	815	2	3	9	N	3	3	8			52
08	1643	X	148	-0-	-1495	-0-	148	2			N	-0-					52
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1026	2	8	9	N	7	7	8			137
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	15	1	1038	2	N	11	11	8			137
							12	9									
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	9	1	996	2	N	9	9	8			137
							10	9									
07	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	8	1	987	2	N	9	9	8			137
							10	9									
08	1054	N	982	-0-	-72	-0-	4	1	965	2	N	12	12	8			137
							13	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					137

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050	X	80	-0-	-3970	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1176	-0-	-174	-0-	12	1	1164	2	Y	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	15	1	1466	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	13	1	1252	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	12	1	1088	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1209	-0-	-279	-0-	14	1	1195	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7170	X	6855	-0-	-315	-0-	930	1	5683	2	N	220	179	1	2	8	206
							242	9									
05	7409	X	6729	-0-	-680	-0-	961	1	5766	2	N	2	2	8			206
							2	9									
06	7170	X	6319	-0-	-851	-0-	930	1	5388	2	N	1	1	8			206
							1	9									
07	7378	X	4681	-0-	-2697	-0-	713	1	3967	2	N	1	1	8			206
							1	9									
08	7378	X	4825	-0-	-2553	-0-	961	1	3856	2	N	7	1	8			212
							8	9									
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					212

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6630	X	6085	-0-	-545	-0-	448	1	5634	2	N	3	3	8			66
							3	9									
05	6727	X	6392	-0-	-335	-0-	585	1	5805	2	N	2	2	8			66
							2	9									
06	6570	X	6446	-0-	-124	-0-	576	1	5714	2	N	142	1	8			207
							156	9									
07	6789	X	6261	-0-	-528	-0-	596	1	5647	2	N	16	3	8			220
							18	9									
08	6789	X	6354	-0-	-435	-0-	589	1	5744	2	N	19	1	8			238
							21	9									
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					238

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17340	X	10990	-0-	-6350	-0-	10987	2	3	9	Y	3	3	8			34
05	17918	X	13081	-0-	-4837	-0-	185	1	12885	2	Y	10	10	8			34
							11	9									
06	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	134	1	14453	2	Y	3	3	8			34
							3	9									
07	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	121	1	15454	2	Y	3	3	8			34
							3	9									
08	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	60	1	15279	2	Y	8	8	8			34
							9	9									
09	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					Y	NO RPT					34

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8580	X	7334	-0-	-1246	-0-	75	1	7257	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
05	8866	X	7341	-0-	-1525	-0-	75	1	7212	2	Y	49	28	1	2	8	27
							54	9									
06	8580	X	6937	-0-	-1643	-0-	71	1	6767	2	Y	90	52	1	1	8	64
							99	9									
07	8308	X	7316	-0-	-992	-0-	78	1	7226	2	Y	11	53	1	2	8	20
							12	9									
08	8029	X	7348	-0-	-681	-0-	82	1	7203	2	Y	57	1	8			76
							63	9									
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					76

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25230	X	22008	-0-	-3222	-0-	226	1	21775	2	Y	6	6	8			84
							7	9									
05	25575	X	22289	-0-	-3286	-0-	227	1	21934	2	Y	116	131	1	4	8	65
							128	9									
06	24570	X	21558	-0-	-3012	-0-	222	1	21091	2	Y	223	126	1	4	8	158
							245	9									
07	24738	X	22798	-0-	-1940	-0-	242	1	22516	2	Y	36	131	1	6	8	57
							40	9									
08	24397	X	21981	-0-	-2416	-0-	244	1	21570	2	Y	152	4	8			205
							167	9									
09	22020	X	NO RPT	-0-	-22020	-0-					Y	NO RPT					205

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9960	X	9354	-0-	-606	-0-	9318	2	36	9	N	33	33	8			52
05	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	145	1	10110	2	N	199	177	1	47	8	27
							219	9									
06	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	88	1	9488	2	N	212	171	1	40	8	28
							233	9									
07	9672	X	9574	-0-	-98	-0-	74	1	9456	2	N	40	40	8			28
							44	9									
08	10478	X	9435	-0-	-1043	-0-	37	1	9345	2	N	48	48	8			28
							53	9									
09	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					N	NO RPT					28

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
04	8460	X	7107	-0-	-1353	-0-	7078	2	29	9	Y	26	26	8			26
05	8525	X	8464	-0-	-61	-0-	119	1	8301	2	Y	40	40	8			26
							44	9									
06	7410	X	6996	-0-	-414	-0-	64	1	6903	2	Y	26	26	8			26
							29	9									
07	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	59	1	7616	2	Y	26	26	8			26
							29	9									
08	8463	X	7499	-0-	-964	-0-	29	1	7419	2	Y	46	46	8			26
							51	9									
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	9480	X	8507	-0-	-973	-0-	8479	2	28	9	Y	25	25	8			23
05	9734	X	8315	-0-	-1419	-0-	118	1	8164	2	Y	30	30	8			23
							33	9									
06	9030	X	7829	-0-	-1201	-0-	72	1	7726	2	Y	28	28	8			23
							31	9									
07	8804	X	7655	-0-	-1149	-0-	59	1	7565	2	Y	28	28	8			23
							31	9									
08	8804	X	8038	-0-	-766	-0-	31	1	7951	2	Y	51	51	8			23
							56	9									
09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	24930	X	21472	-0-	-3458	-0-	219	1	21169	2	Y	76	108	1	8	8	17
							84	9									
05	25234	X	21812	-0-	-3422	-0-	223	1	21580	2	Y	8	8	8			17
							9	9									
06	24300	X	20793	-0-	-3507	-0-	214	1	20388	2	Y	174	170	1	5	8	16
							191	9									
07	24211	X	21944	-0-	-2267	-0-	232	1	21616	2	Y	87	10	8			93
							96	9									
08	23684	X	21127	-0-	-2557	-0-	236	1	20807	2	Y	76	84	1	5	8	80
							84	9									
09	21480	X	NO RPT	-0-	-21480	-0-					Y	NO RPT					80

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
04	9960	X	8113	-0-	-1847	-0-	83	1	8026	2	N	4	4	8			102
							4	9									
05	9982	X	7958	-0-	-2024	-0-	82	1	7874	2	N	2	2	8			102
							2	9									
06	9600	X	8346	-0-	-1254	-0-	85	1	8094	2	N	152	181	1	1	8	72
							167	9									
07	9889	X	8641	-0-	-1248	-0-	91	1	8489	2	N	55	5	8			122
							61	9									
08	9393	X	8649	-0-	-744	-0-	93	1	8205	2	N	319	3	8			438
							351	9									
09	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT					438

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	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
BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37020	X	32496	-0-	-4524	-0-	1484 494	1 9	30518	2	N	449	363	1	58	8	85
05	37262	X	34373	-0-	-2889	-0-	1643 572	1 9	32158	2	N	520	352	1	96	8	157
06	34260	X	31717	-0-	-2543	-0-	1590 275	1 9	29852	2	N	250	309	1	73	8	25
07	35402	X	32430	-0-	-2972	-0-	1643 396	1 9	30391	2	N	360	175	1	73	8	137
08	35402	X	31574	-0-	-3828	-0-	1590 264	1 9	29720	2	N	240	177	1	113	8	87
09	33270	X	NO RPT	-0-	-33270	-0-					N	NO RPT					87

GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60630	X	53441	-0-	-7189	-0-	48 139	1 9	53254	2	N	126	185	1	55	8	82
05	59613	X	54715	-0-	-4898	-0-	52 470	1 9	54193	2	N	427	184	1	56	8	269
06	55710	X	51631	-0-	-4079	-0-	53 261	1 9	51317	2	N	237	185	1	35	8	286
07	56699	X	51903	-0-	-4796	-0-	56 252	1 9	51595	2	N	229	365	1	48	8	102
08	55831	X	51244	-0-	-4587	-0-	58 282	1 9	50904	2	N	256	183	1	28	8	147
09	53430	X	NO RPT	-0-	-53430	-0-					N	NO RPT					147

STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57630	X	50464	-0-	-7166	-0-	660 549	1 9	49255	2	N	499	360	1	112	8	79
05	57598	X	51526	-0-	-6072	-0-	682 774	1 9	50070	2	N	704	542	1	169	8	72
06	53160	X	49090	-0-	-4070	-0-	660 724	1 9	47706	2	N	658	513	1	137	8	80
07	54932	X	50126	-0-	-4806	-0-	682 560	1 9	48884	2	N	509	358	1	137	8	94
08	53258	X	49215	-0-	-4043	-0-	682 626	1 9	47907	2	N	569	362	1	234	8	67
09	50460	X	NO RPT	-0-	-50460	-0-					N	NO RPT					67

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290643 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11397 - 18134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	163650	X	130551	-0-	-33099	-0-	117 1144	1 9	129290	2	Y	1040	1037	1	37	8	27
05	158999	X	125762	-0-	-33237	-0-	119 1239	1 9	124404	2	Y	1126	853	1	51	8	249
06	140550	X	112986	-0-	-27564	-0-	114 880	1 9	111992	2	Y	800	888	1	20	8	141
07	138756	X	108657	-0-	-30099	-0-	116 977	1 9	107564	2	Y	888	799	1	40	8	190
08	138756	X	101333	-0-	-37423	-0-	115 949	1 9	100269	2	Y	863	921	1	15	8	117
09	130560	X	NO RPT	-0-	-130560	-0-					Y	NO RPT					117

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG-CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290676 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11070 - 19067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	179910	X	151409	-0-	-28501	-0-	135 998	1 9	150276	2	Y	907	897	1	39	8	23
05	177537	X	147284	-0-	-30253	-0-	139 1057	1 9	146088	2	Y	961	718	1	57	8	209
06	166440	X	133157	-0-	-33283	-0-	134 736	1 9	132287	2	Y	669	739	1	22	8	117
07	163773	X	128930	-0-	-34843	-0-	138 794	1 9	127998	2	Y	722	650	1	35	8	154
08	163773	X	121115	-0-	-42658	-0-	137 716	1 9	120262	2	Y	651	698	1	20	8	87
09	151410	X	NO RPT	-0-	-151410	-0-					Y	NO RPT					87

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					95
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					95
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					95
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					95
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					95
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					5
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					5
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					5
07	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-					5
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
04	900	N	635	-0-	-265	-0-	75	1	556	2	Y	4					57
							4	9									
05	899	N	681	-0-	-218	-0-	108	1	567	2	Y	5					62
							6	9									
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	80	1	606	2	Y	6					68
							7	9									
07	992	N	787	-0-	-205	-0-	99	1	682	2	Y	5					73
							6	9									
08	DLQ G-10		734	-0-	734	734	78	1	656	2	Y	-0-	36	1			37
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	734					Y	NO RPT					37

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
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	126	1	935	2	N	-0-					87
05	992	N	577	-0-	-415	-0-	93	1	484	2	N	-0-					87
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	122	1	920	2	N	-0-					87
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	144	1	998	2	N	-0-					87
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	117	1	982	2	N	-0-					87
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					87

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		111	-0-	111	266	18	1	93	2	N	-0-					-0-
06	320	X	54	-0-	-266	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
07	432	X	432	-0-	-0-	-0-	55	1	377	2	N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	55	1	464	2	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	344	-0-	-106	-0-	41	1	303	2	N	-0-					13
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	106	1	553	2	N	-0-					13
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	69	1	524	2	N	-0-					13
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	81	1	560	2	N	-0-					13
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	66	1	554	2	N	-0-					13
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	77	1	569	2	Y	1					23
							1	9									
05	558	N	256	-0-	-302	-0-	41	1	213	2	Y	2					25
							2	9									
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	78	1	591	2	Y	2					27
							2	9									
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	101	1	701	2	Y	2					29
							2	9									
08	DLQ G-10		576	-0-	576	576	61	1	515	2	Y	-0-	28	1			1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	576					Y	NO RPT					1

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		85	-0-	85	85	14	1	71	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		388	-0-	388	473	45	1	343	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		181	-0-	181	654	23	1	158	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		189	-0-	189	843	20	1	169	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	T. A.		2922	-0-	2922	3019	343	1	2543	2	N	33					33
							36	9									
05	14B2 EXT		1773	-0-	1773	4792	283	1	1482	2	N	7					40
							8	9									
06	6754	X	1962	-0-	-4792	-0-	226	1	1711	2	N	23					63
							25	9									
07	592	X	592	-0-	-0-	-0-	74	1	512	2	N	5					68
							6	9									
08	3007	X	492	-0-	-2515	-0-	52	1	432	2	N	7					75
							8	9									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					75

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	30	1	224	2	N	-0-					12
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	38	1	200	2	N	-0-					12
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	20	1	149	2	N	1					13
							1	9									
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	44	1	304	2	N	-0-					13
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	311	2	N	4					17
							4	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					17

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
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	126	1	933	2	N	1	71	1			30
							1	9									
05	1085	N	715	-0-	-370	-0-	115	1	600	2	N	-0-					30
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	124	1	937	2	N	-0-					30
07	1085	N	554	-0-	-531	-0-	69	1	477	2	N	7					37
							8	9									
08	713	N	438	-0-	-275	-0-	47	1	391	2	N	-0-					37
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					37

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	110	1	816	2	N	15					47
							17	9									
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	177	1	926	2	N	7					54
							8	9									
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	142	1	1075	2	N	20					74
							22	9									
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	125	1	866	2	N	8					82
							9	9									
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	194	1	1629	2	N	7					89
							8	9									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					89

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
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	98	1	695	2	N	-0-					80
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	90	1	681	2	N	20					100
							22	9									
06	780	N	671	-0-	-109	-0-	77	1	551	2	N	39	69	1			70
							43	9									
07	1085	N	703	-0-	-382	-0-	92	1	609	2	N	2					72
							2	9									
08	806	N	268	-0-	-538	-0-	34	1	234	2	N	-0-					72
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	71	1	501	2	N	-0-					35
05	620	N	563	-0-	-57	-0-	66	1	497	2	N	-0-					35
06	630	N	581	-0-	-49	-0-	72	1	509	2	N	-0-					35
07	775	N	642	-0-	-133	-0-	84	1	558	2	N	-0-					35
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	88	1	603	2	N	-0-					35
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					35

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	222	1	1682	2	N	-0-					82
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	139	1	988	2	N	-0-					82
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	103	1	680	2	N	-0-					82
08	1023	N	824	-0-	-199	-0-	105	1	719	2	N	-0-					82
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					82

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

04	T. A.		845	-0-	845	4627	105	1	740	2	N	-0-					40
05	14B2 EXT		903	-0-	903	5530	105	1	798	2	N	-0-					40
06	6728	X	1198	-0-	-5530	-0-	147	1	1048	2	N	3					43
							3	9									
07	795	X	795	-0-	-0-	-0-	104	1	691	2	N	-0-					43
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	143	1	985	2	N	-0-					43
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					43

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		283	-0-	283	283	45	1	238	2	N	-0-					55
06	14B2 EXT		855	-0-	855	1138	98	1	740	2	N	15					70
							17	9									
07	1966	X	828	-0-	-1138	-0-	104	1	721	2	N	3					73
							3	9									
08	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	162	1	1355	2	N	4					77
							4	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					77

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	916	-0-	-164	-0-	113	1	803	2	N	-0-					114
05	899	N	898	-0-	-1	-0-	105	1	793	2	N	-0-					114
06	930	N	880	-0-	-50	-0-	108	1	772	2	N	-0-					114
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	149	1	991	2	N	-0-					114
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	158	1	1087	2	N	-0-					114
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					114

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	174	1	1233	2	N	-0-					68
05	1116	N	832	-0-	-284	-0-	97	1	735	2	N	-0-					68
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	101	1	715	2	N	-0-					68
07	1116	N	766	-0-	-350	-0-	100	1	666	2	N	-0-					68
08	837	N	670	-0-	-167	-0-	85	1	585	2	N	-0-					68
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					68

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	80	1	570	2	N	-0-					60
05	310 N	265	-0-	-45	-0-	31	1	234	2	N	-0-					60
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	48	1	341	2	N	-0-	2	5			58
07	465 N	296	-0-	-169	-0-	39	1	257	2	N	-0-					58
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	34	1	236	2	N	-0-					58
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					58

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	49	-0-	49	49	6	1	43	2	N	-0-					48
07	14B2 EXT	37	-0-	37	86	5	1	32	2	N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					27
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					27
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					27
*08	DLQ G-10		181	-0-	181	181	23 1 2 9		156	2	Y	2					29
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					29

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	78 1 11 9		554	2	Y	10					45
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	59 1 6 9		445	2	Y	5	24	1			26
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	164 1 31 9		1170	2	Y	28	34	1			20
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	148 1 19 9		980	2	Y	17					37
*08	DLQ G-10		1249	-0-	1249	1249	157 1 11 9		1081	2	Y	10					47
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1249					Y	NO RPT					47

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
04	630	N	535	-0-	-95	-0-	66 1		469	2	N	-0-					43
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	43 1 2 9		327	2	N	2					45
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	70 1		501	2	N	-0-					45
07	651	N	444	-0-	-207	-0-	57 1 8 9		379	2	N	7					52
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	70 1 9 9		483	2	N	8					60
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					60

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

04	2310	N	742	-0-	-1568	-0-	204	1	535	2	Y	3					48
							3	9									
05	2294	N	926	-0-	-1368	-0-	277	1	646	2	Y	3					51
							3	9									
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	506	1	1729	2	Y	35	73	1			13
							39	9									
07	2325	N	1975	-0-	-350	-0-	473	1	1495	2	Y	6					19
							7	9									
*08	DLQ	G-10	1622	-0-	1622	1622	345	1	1274	2	Y	3					22
							3	9									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					22

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	757	1	1979	2	Y	-0-					10
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	536	1	1245	2	Y	6					16
							7	9									
06	960	N	904	-0-	-56	-0-	202	1	688	2	Y	13	23	1			6
							14	9									
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	187	1	591	2	Y	3					9
							3	9									
*08	DLQ	G-10	2623	-0-	2623	2623	558	1	2059	2	Y	5					14
							6	9									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2623					Y	NO RPT					14

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	37	1	263	2	N	-0-					68
05	465	N	310	-0-	-155	-0-	36	1	274	2	N	-0-					68
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	40	1	283	2	N	-0-					68
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	44	1	294	2	N	-0-					68
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	58	1	398	2	N	-0-					68
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					68

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1405	-0-	-365	-0-	387	1	1011	2	Y	6					42
							7	9									
05	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	475	1	1103	2	Y	5					47
							6	9									
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	598	1	2039	2	Y	39	67	1			19
							43	9									
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	619	1	1954	2	Y	8					27
							9	9									
*08	DLQ G-10		2172	-0-	2172	2172	462	1	1706	2	Y	4					31
							4	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2172					Y	NO RPT					31

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2846	-0-	-244	-0-	346	1	2448	2	Y	47					143
							52	9									
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	382	1	2896	2	Y	35	159	1			19
							39	9									
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	418	1	2973	2	Y	70	86	1			3
							77	9									
07	3596	X	3119	-0-	-477	-0-	402	1	2665	2	Y	47					50
							52	9									
*08	DLQ G-10		2774	-0-	2774	2774	349	1	2400	2	Y	23					73
							25	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2774					Y	NO RPT					73

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	356	-0-	-274	-0-	98	1	256	2	Y	2					16
							2	9									
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	149	1	347	2	Y	2					18
							2	9									
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	165	1	562	2	Y	13	26	1			5
							14	9									
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	184	1	582	2	Y	3					8
							3	9									
*08	DLQ G-10		543	-0-	543	543	115	1	427	2	Y	1					9
							1	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	543					Y	NO RPT					9

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	112	1	777	2	Y	-0-					57
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	104	1	800	2	Y	-0-					57
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	112	1	800	2	Y	-0-					57
07	899	N	824	-0-	-75	-0-	108	1	716	2	Y	-0-					57
08	DLQ G-10		759	-0-	759	759	97	1	662	2	Y	-0-					57
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	759					Y	NO RPT					57

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	93	1	660	2	N	-0-					-0-
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	58	1	439	2	N	-0-					-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	65	1	459	2	N	-0-					-0-
07	868	N	666	-0-	-202	-0-	87	1	579	2	N	-0-					-0-
08	496	N	404	-0-	-92	-0-	51	1	353	2	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	124	1	878	2	Y	-0-					5
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	130	1	988	2	Y	-0-					5
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	138	1	982	2	Y	-0-					5
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	136	1	902	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		928	-0-	928	928	118	1	810	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	928					Y	NO RPT					5

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2836	-0-	2836	5978	313	1	2520	2	N	3					65
							3	9									
05	14B2 EXT		2531	-0-	2531	8509	283	1	2248	2	N	-0-					65
06	10496	X	1987	-0-	-8509	-0-	265	1	1716	2	N	5					70
							6	9									
07	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	269	1	2114	2	N	5					75
							6	9									
08	2945	X	1669	-0-	-1276	-0-	188	1	1481	2	N	-0-					75
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					75

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2428	-0-	2428	7467	300	1	2126	2	N	2					45
							2	9									
05	14B2 EXT		1972	-0-	1972	9439	230	1	1742	2	N	-0-					45
06	10525	X	1086	-0-	-9439	-0-	134	1	952	2	N	-0-					45
07	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	134	1	889	2	N	-0-					45
08	2976	X	1366	-0-	-1610	-0-	173	1	1193	2	N	-0-					45
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					45

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	191	1	1537	2	N	1					63
							1	9									
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	182	1	1448	2	N	4					67
							4	9									
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	215	1	1396	2	N	-0-					67
07	2015	N	1764	-0-	-251	-0-	199	1	1562	2	N	3					70
							3	9									
08	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	182	1	1428	2	N	-0-					70
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					70

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	108	1	764	2	N	-0-					52
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	109	1	829	2	N	-0-					52
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	126	1	900	2	N	-0-					52
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	120	1	797	2	N	-0-					52
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	133	1	911	2	N	-0-					52
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					52

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1276	-0-	1276	5464	158	1	1118	2	N	-0-					27
05	14B2 EXT		1557	-0-	1557	7021	181	1	1376	2	N	-0-	5	5			22
06	8108	X	1087	-0-	-7021	-0-	134	1	953	2	N	-0-					22
07	922	X	922	-0-	-0-	-0-	121	1	801	2	N	-0-					22
08	2542	X	789	-0-	-1753	-0-	100	1	689	2	N	-0-					22
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					22

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1759	-0-	1759	4407	218	1	1541	2	N	-0-					65
05	14B2 EXT		1355	-0-	1355	5762	158	1	1197	2	N	-0-	5	5			60
06	7003	X	1241	-0-	-5762	-0-	153	1	1088	2	N	-0-	5	5			55
07	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	180	1	1195	2	N	3	5	5			53
							3	9									
08	1829	X	1480	-0-	-349	-0-	188	1	1292	2	N	-0-					53
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					53

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	648	-0-	-222	-0-	70	1	564	2	N	13					35
							14	9									
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	158	1	1256	2	N	-0-	5	5			30
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	138	1	897	2	N	-0-	5	5			25
07	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	121	1	950	2	N	-0-	3	5			22
08	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	113	1	887	2	N	-0-					22
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					22

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	89	1	717	2	N	-0-					22
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	96	1	759	2	N	-0-					22
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	146	1	946	2	N	8					30
							9	9									
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	137	1	1080	2	N	-0-					30
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	176	1	1384	2	N	-0-					30
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					30

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
04	540	N	349	-0-	-191	-0-	43	1	306	2	N	-0-					70
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	94	1	714	2	N	-0-					70
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	65	1	459	2	N	-0-					70
07	744	N	328	-0-	-416	-0-	43	1	285	2	N	-0-					70
08	806	N	570	-0-	-236	-0-	72	1	498	2	N	-0-					70
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					70

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
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	65	1	519	2	N	-0-					109
05	713	N	578	-0-	-135	-0-	65	1	513	2	N	-0-					109
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	90	1	586	2	N	-0-					109
07	961	N	716	-0-	-245	-0-	81	1	635	2	N	-0-					109
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	80	1	629	2	N	-0-					109
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					109

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		318	-0-	318	1891	39	1	279	2	N	-0-					43
05	14B2 EXT		215	-0-	215	2106	25	1	190	2	N	-0-	5	5			38
06	2203	X	97	-0-	-2106	-0-	12	1	85	2	N	-0-					38
07	269	X	269	-0-	-0-	-0-	35	1	234	2	N	-0-					38
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	16	1	107	2	N	-0-					38
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					38

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
06	98	X	-0-	-0-	-98	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	59	1	420	2	N	-0-					38
05	744	N	598	-0-	-146	-0-	70	1	528	2	N	-0-					38
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	58	1	413	2	N	-0-					38
07	465	N	384	-0-	-81	-0-	50	1	334	2	N	-0-					38
08	589	N	509	-0-	-80	-0-	65	1	444	2	N	-0-					38
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					38

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	33	1	234	2	N	-0-					8
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	31	1	233	2	N	-0-					8
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	186	2	N	40					48
							44	9									
07	434	N	207	-0-	-227	-0-	27	1	180	2	N	-0-					48
08	279	N	96	-0-	-183	-0-	12	1	84	2	N	-0-					48
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					48

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	892	-0-	-608	-0-	110	1	782	2	N	-0-					43
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	159	1	1209	2	N	-0-					43
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	117	1	833	2	N	-0-					43
07	1550	N	679	-0-	-871	-0-	89	1	590	2	N	-0-					43
08	1364	N	1021	-0-	-343	-0-	129	1	890	2	N	2					45
							2	9									
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					45

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
04	T. A.		3701	-0-	3701	8496	408	1	3278	2	N	14					47
							15	9									
05	14B2 EXT		2989	-0-	2989	11485	333	1	2645	2	N	10					57
							11	9									
06	13184	X	1699	-0-	-11485	-0-	227	1	1472	2	N	-0-					57
07	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	197	1	1548	2	N	3					60
							3	9									
08	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	186	1	1464	2	N	-0-					60
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					60

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	139	1	1115	2	N	-0-			40
05	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	145	1	1149	2	N	-0-			40
06	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	148	1	954	2	N	-0-			40
07	2232	N	1326	-0-	-906	-0-	150	1	1176	2	N	-0-			40
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	162	1	1261	2	N	-0-			40
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			40

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT		5052	-0-	5052	5052	667	1	4385	2	N	-0-			15
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5052					N	NO RPT			15

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					84
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	2	1	14	2	N	-0-					84
07	31	N	14	-0-	-17	-0-					N	-0-					84
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	N	-0-					12
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	N	-0-	5	5			7
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	133	-0-	-227	-0-	15	1	118	2	N	-0-					45
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	42	1	332	2	N	3					48
							3	9									
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	27	1	176	2	N	-0-					48
07	775	N	648	-0-	-127	-0-	73	1	575	2	N	-0-					48
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	124	1	972	2	N	-0-					48
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					48

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					47
06	69	X	-0-	-0-	-69	-0-					N	-0-					47
07	177	X	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	N	-0-					47
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	-0-					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	112	1	900	2	N	3					58
							3	9									
05	1116	N	855	-0-	-261	-0-	96	1	759	2	N	-0-					58
06	990	N	704	-0-	-286	-0-	94	1	610	2	N	-0-					58
07	1550	N	1335	-0-	-215	-0-	151	1	1184	2	N	-0-					58
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	149	1	1174	2	N	-0-					58
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					58

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		282	-0-	282	282	30	1	252	2	N	-0-					100
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	282					N	NO RPT					100

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	220	1	1636	2	N	19					109
							21	9									
05	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	268	1	1400	2	N	7					116
							8	9									
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	242	1	1829	2	N	3	67	1			52
							3	9									
07	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	253	1	1760	2	N	17					69
							19	9									
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	207	1	1739	2	N	-0-					69
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1039	-0-	-71	-0-	123	1	914	2	N	2					77
							2	9									
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	172	1	898	2	N	2					79
							2	9									
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	136	1	1031	2	N	10					89
							11	9									
07	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	143	1	992	2	N	5					94
							6	9									
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	116	1	975	2	N	2	59	1			37
							2	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					37

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
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	172	1	1274	2	N	15					109
							17	9									
05	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	164	1	857	2	N	13					122
							14	9									
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	172	1	1304	2	N	11	113	1			20
							12	9									
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	199	1	1378	2	N	3					23
							3	9									
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	165	1	1387	2	N	2					25
							2	9									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					25

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	168	1	1351	2	N	-0-					62
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	158	1	1251	2	N	7					69
							8	9									
06	1410	N	1239	-0-	-171	-0-	165	1	1072	2	N	2					71
							2	9									
07	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	171	1	1342	2	N	10					81
							11	9									
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	189	1	1487	2	N	-0-					81
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					81

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	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
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10025 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	126	-0-	-444	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	589	N	53	-0-	-536	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	635	3	9	9	Y	8	8	1			1
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	656	3	10	9	Y	9	8	1			2
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	620	3	8	9	Y	7	8	1			1
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	623	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
04	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	3			Y	-0-					5
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					5
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					5
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					5
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			Y	-0-					5
*09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					5
04	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2841	3	58	9	Y	53	41	1			20
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2977	3	20	9	Y	18					38
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1861	3	6	9	Y	5					43
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1950	3	19	9	Y	17	49	1			11
08	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	2969	3	42	9	Y	38	43	1			6
09	1860	N	1061	-0-	-799	-0-	1051	3	10	9	Y	9					15

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

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
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	279	N	55	-0-	-224	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	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
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					10
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					10
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			Y	-0-					10
07	589	N	29	-0-	-560	-0-	29	3			Y	-0-					10
08	775	N	487	-0-	-288	-0-	487	3			Y	-0-					10
09	750	N	273	-0-	-477	-0-	273	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	260	3	4	9	Y	4	3	1			1
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	345	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	380	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	390	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	4	4	1			1

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	3			N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

04	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	3			Y	-0-					58
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			Y	-0-					58
06	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	3			Y	-0-					58
07	744	N	567	-0-	-177	-0-	567	3			Y	-0-					58
08	744	N	527	-0-	-217	-0-	527	3			Y	-0-					58
09	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

04	DLQ	G-10	2109	-0-	2109	3280	2109	3			Y	-0-					12
05	DLQ	G-10	1079	-0-	1079	4359	1079	3			Y	-0-					12
06	1600	N	501	-0-	-1099	3260	501	3			Y	-0-					12
07	3100	N	2357	-0-	-743	2517	2357	3			Y	-0-					12
08	3100	N	1878	-0-	-1222	1295	1878	3			Y	-0-					12
*09	2653	N	1358	-0-	-1295	-0-	1358	3			Y	-0-					12

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

04	570	N	126	-0-	-444	-0-	125	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	558	N	56	-0-	-502	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	540	N	227	-0-	-313	-0-	224	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	400	3	7	9	Y	6	5	1			1
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	406	3	7	9	Y	6	6	1			1
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	395	3	6	9	Y	5	5	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2269	-0-	-11	-0-	2269	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	392	-0-	-197	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	222	-0-	-228	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1104	-0-	-276	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	348	3	6	9	Y	5	4	1			1
*09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	504	3	7	9	Y	6	6	1			1

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
*09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	634	-0-	-265	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	747	-0-	-93	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
*09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					78
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					78
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					78
*09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					78

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		572	-0-	572	1642	546	3	26	9	Y	24					44
05	DLQ G-10		841	-0-	841	2483	841	3			Y	-0-					44
06	1600	N	774	-0-	-826	1657	682	3	92	9	Y	84	62	1			66
07	2293	N	636	-0-	-1657	-0-	594	3	42	9	Y	38					104
08	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	3			Y	-0-	66	1			38
09	660	N	530	-0-	-130	-0-	530	3			Y	-0-					38

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	270	-0-	-1230	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	4	-0-	-1546	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	185	-0-	-355	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	183	-0-	-251	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1515	-0-	-285	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1284	-0-	-514	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	998	-0-	-614	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1231	-0-	-299	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
*09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	408	-0-	-162	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	236	-0-	-154	-0-	236	3			Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	372	-0-	-108	-0-	370	3	2	9	Y	2					27
05	465	N	252	-0-	-213	-0-	242	3	10	9	Y	9					36
06	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	3			Y	-0-					36
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					36
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	454	3	13	9	Y	12					48
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					48

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

04	450	N	-0-	-0-	-450	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
*09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	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

04	T. A.		240	-0-	240	708	236	3	4	9	Y	4	3	1			1
05	930	X	222	-0-	-708	-0-	219	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	184	X	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	259	3	4	9	Y	4	3	1			1
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	190	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	173	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 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
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1134	-0-	-416	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					2
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					2
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					2
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
*09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1247	3	20	9	Y	18	17	1			3
05	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1248	3	18	9	Y	16	16	1			3
06	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	1114	3	15	9	Y	14	15	1			2
07	1302	N	1013	-0-	-289	-0-	1000	3	13	9	Y	12	12	1			2
08	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	992	3	14	9	Y	13	13	1			2
09	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	1010	3	14	9	Y	13	13	1			2

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	3			Y	-0-					3
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					3
06	300	N	68	-0-	-232	-0-	68	3			Y	-0-					3
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					3
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					3
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					3

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	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

04	1500	N	168	-0-	-1332	-0-	168	3			Y	-0-					16
05	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2975	3	1	9	Y	1					17
06	1500	N	541	-0-	-959	-0-	541	3			Y	-0-					17
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					17
08	2139	N	1778	-0-	-361	-0-	1778	3			Y	-0-					17
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					17

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

04	990	N	550	-0-	-440	-0-	550	3			Y	-0-					8
05	1023	N	835	-0-	-188	-0-	835	3			Y	-0-					8
06	750	N	620	-0-	-130	-0-	620	3			Y	-0-					8
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			Y	-0-					8
08	837	N	573	-0-	-264	-0-	573	3			Y	-0-					8
09	630	N	543	-0-	-87	-0-	543	3			Y	-0-					8

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

04	210	N	59	-0-	-151	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	217	N	116	-0-	-101	-0-	115	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	414	3	7	9	Y	6	5	1			1
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					1
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					1
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					1
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					1
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					1
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	573	3	3	9	Y	3					33
05	589	N	241	-0-	-348	-0-	231	3	10	9	Y	9					42
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					42
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					42
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	731	3	21	9	Y	19					61
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					61

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
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	561					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	561					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	561					Y	-0-					-0-
07	561	X	-0-	-0-	-561	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	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
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					3
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					3
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					3
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					3
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					3
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		Y	-0-			-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		Y	-0-			-0-
08	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
09	330	N	165	-0-	-165	-0-	165	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
04	3450	X	1199	-0-	-2251	-0-	1199	3		Y	-0-			-0-
05	2914	X	856	-0-	-2058	-0-	856	3		Y	-0-			-0-
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3		Y	-0-			-0-
07	2294	X	1361	-0-	-933	-0-	1361	3		Y	-0-			-0-
08	T. A.		2580	-0-	2580	2580	2580	3		Y	-0-			-0-
09	T. A.		2148	-0-	2148	4728	2148	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	750	N	408	-0-	-342	-0-	408	3		Y	-0-			-0-
05	713	N	29	-0-	-684	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
06	690	N	22	-0-	-668	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
07	434	N	26	-0-	-408	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	3		Y	-0-			-0-
05	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3		Y	-0-			-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3		Y	-0-			-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		Y	-0-			-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		Y	-0-			-0-
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3		Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	3		Y	-0-			-0-
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3		Y	-0-			-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		Y	-0-			-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		Y	-0-			-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		Y	-0-			-0-
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	7582	-0-	4582	4582	7430	3	152	9	Y	138	92	1			52
05	3100	N	4671	-0-	1571	6153	4639	3	32	9	Y	29					81
06	3000	N	1839	-0-	-1161	4992	1833	3	6	9	Y	5					86
07	6690	X	1698	-0-	-4992	-0-	1681	3	17	9	Y	15	91	1			10
08	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7032	3	100	9	Y	91	86	1			15
*09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3468	3	33	9	Y	30					45

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

04	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			Y	-0-					30
05	5735	X	4650	-0-	-1085	-0-	4650	3			Y	-0-					30
06	5550	X	4032	-0-	-1518	-0-	4032	3			Y	-0-					30
07	5735	X	4746	-0-	-989	-0-	4746	3			Y	-0-					30
08	5053	X	3874	-0-	-1179	-0-	3874	3			Y	-0-					30
09	4560	X	3668	-0-	-892	-0-	3668	3			Y	-0-					30

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

04	DLQ G-10		174	-0-	174	672	173	3	1	9	Y	1					14
05	DLQ G-10		195	-0-	195	867	187	3	8	9	Y	7					21
06	1137	N	270	-0-	-867	-0-	270	3			Y	-0-					21
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					21
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	270	3	8	9	Y	7					28
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			Y	-0-					28

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

04	DLQ G-10		23	-0-	23	63	22	3	1	9	Y	1					3
05	DLQ G-10		29	-0-	29	92	29	3			Y	-0-					3
06	128	N	36	-0-	-92	-0-	32	3	4	9	Y	4	4	1			3
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	3	2	9	Y	2					5
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-	3	1			2
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					2

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

04	630	N	449	-0-	-181	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	N	455	-0-	-175	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		748	-0-	748	748	748	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		702	-0-	702	1450	702	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 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
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	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
04	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			Y	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
*09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	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
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	660	N	47	-0-	-613	-0-	46	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	372	N	67	-0-	-305	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	285	3	4	9	Y	4	3	1			1
*09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10454 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1641	3	33	9	Y	30	23	1			11
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1575	3	11	9	Y	10					21
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	735	3	3	9	Y	3					24
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1116	3	12	9	Y	11	28	1			7
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1580	3	21	9	Y	19	23	1			3
*09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1618	3	14	9	Y	13					16

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					11
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					11
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					11
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					11
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					11
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

04	120	N	116	-0-	-4	-0-	114	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	103	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	954	-0-	-689	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	693	-0-	-897	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	680	-0-	-932	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	961	N	626	-0-	-335	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	690	N	603	-0-	-87	-0-	603	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

04	2010	N	1875	-0-	-135	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1880	-0-	-228	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1809	-0-	-141	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1621	-0-	-270	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1936	-0-	-764	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	1116	-0-	-1643	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	1585	-0-	-1145	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	1449	-0-	-1372	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	1408	-0-	-1413	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1364	-0-	-586	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 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
04	1800	N	1295	-0-	-505	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1200	-0-	-257	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	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
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5413	-0-	2313	2313	5413	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2609	-0-	-391	1922	2609	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2305	-0-	-795	1127	2305	3			N	-0-					-0-
08	6766	X	5639	-0-	-1127	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
*09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4450	X	2132	-0-	-2318	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
05	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
06	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
07	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	1333	X	875	-0-	-458	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	1060	-0-	-230	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	570	N	393	-0-	-177	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	558	N	307	-0-	-251	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	527	N	295	-0-	-232	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	750	N	678	-0-	-72	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	113	-0-	-157	-0-	113	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1022	-0-	-652	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1089	-0-	-306	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	726	-0-	-384	-0-	726	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2022

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	660	N	104	-0-	-556	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	279	N	80	-0-	-199	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

04	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	996	-0-	-306	-0-	996	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	983	-0-	-277	-0-	983	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	996	-0-	-244	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	992	N	378	-0-	-614	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	990	N	11	-0-	-979	-0-	11	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

04	1410	X	1346	-0-	-64	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

04	5478	X	1698	-0-	-3780	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-					-0-
06	2940	X	1486	-0-	-1454	-0-	1486	3			Y	-0-					-0-
07	2418	X	2207	-0-	-211	-0-	2207	3			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2085	-0-	-705	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
09	2700	X	1768	-0-	-932	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1762	-0-	-8	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1463	-0-	-366	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
*09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1227	-0-	-695	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	942	-0-	-378	-0-	942	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

04	2220	N	1835	-0-	-385	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1884	-0-	-441	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1717	-0-	-413	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

04	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 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
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		317	-0-	317	317	313	3	4	9	Y	4	3	1			1
07		1756	N	1439	-0-	-317	-0-	1420	3	19	9	Y	17	15	1			3
08		1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1192	3	19	9	Y	17	17	1			3
*09		361	N	361	-0-	-0-	-0-	355	3	6	9	Y	5	7	1			1

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	960	X	495	-0-	-465	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	992	N	641	-0-	-351	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	900	N	246	-0-	-654	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	527	N	198	-0-	-329	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	651	N	168	-0-	-483	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

04	630	N	363	-0-	-267	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	992	N	214	-0-	-778	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	360	N	4	-0-	-356	-0-	4	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	T. A.		1286	-0-	1286	1286	1286	3			Y	-0-					8
05	T. A.		474	-0-	474	1760	474	3			Y	-0-					8
06	T. A.		293	-0-	293	2053	293	3			Y	-0-					8
07	2312	X	259	-0-	-2053	-0-	259	3			Y	-0-					8
08	372	N	172	-0-	-200	-0-	172	3			Y	-0-					8
09	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	3			Y	-0-					8

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-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	T. A.		1965	-0-	1965	1965	1934	3	31	9	Y	28	23	1			5
09	T. A.		1343	-0-	1343	3308	1325	3	18	9	Y	16	19	1			2

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

04	DLQ	G-10	2408	-0-	2408	7315	2408	3			Y	-0-					23
05	DLQ	G-10	2572	-0-	2572	9887	2572	3			Y	-0-					23
06	1600	N	2499	-0-	899	10786	2499	3			Y	-0-					23
07	3100	N	2591	-0-	-509	10277	2591	3			Y	-0-					23
08	3100	N	2524	-0-	-576	9701	2524	3			Y	-0-					23
*09	3000	N	1168	-0-	-1832	7869	1168	3			Y	-0-					23

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	734	3	14	9	Y	13	9	1			5
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1114	3	7	9	Y	6					11
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	619	3	2	9	Y	2					13
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	571	3	4	9	Y	4	14	1			3
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	970	3	13	9	Y	12	13	1			2
*09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1278	3	11	9	Y	10					12

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	1350	N	994	-0-	-356	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	516	-0-	-786	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	983	-0-	-337	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
*09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1032	3	15	9	Y	14	14	1			2
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	970	3	14	9	Y	13	13	1			2
06	930	N	552	-0-	-378	-0-	544	3	8	9	Y	7	8	1			1
07	1085	N	110	-0-	-975	-0-	109	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1393	-0-	-557	-0-	1373	3	20	9	Y	18	17	1			3
05	1767	N	528	-0-	-1239	-0-	521	3	7	9	Y	6	8	1			1
06	1200	N	484	-0-	-716	-0-	477	3	7	9	Y	6	6	1			1
07	1426	N	163	-0-	-1263	-0-	162	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	527	N	160	-0-	-367	-0-	158	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	480	N	376	-0-	-104	-0-	370	3	6	9	Y	5	4	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		466	-0-	466	1460	466	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		145	-0-	145	1605	145	3			Y	-0-					-0-
06	1600	N	449	-0-	-1151	454	449	3			Y	-0-					-0-
07	866	N	412	-0-	-454	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
*09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	222	3	4	9	Y	4	5	1			1
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1					2
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			Y	-0-					2
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	120	3	2	9	Y	2	3	1			1
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	488	3	7	9	Y	6	6	1			1
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	622	3	6	9	Y	5					6

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	169	-0-	-161	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1384	3	19	9	Y	17	15	1			2
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	769	3	14	9	Y	13	13	1			2
08	T. A.		616	-0-	616	616	604	3	12	9	Y	11	11	1			2
09	T. A.		608	-0-	608	1224	598	3	10	9	Y	9	10	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
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1141	-0-	1141	1173	1126	3	15	9	Y	14	12	1			2
09	14B2	EXT	1318	-0-	1318	2491	1306	3	12	9	Y	11					13

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
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
04	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		68	-0-	68	68	68	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		71	-0-	71	139	71	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
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 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
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-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1646	-0-	1646	1646	1646	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		3447	-0-	3447	5093	3447	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

04	630	N	568	-0-	-62	-0-	560	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	684	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	545	3	7	9	Y	6	7	1			1
07	589	N	514	-0-	-75	-0-	507	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	417	3	7	9	Y	6	6	1			1
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	436	3	6	9	Y	5	5	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	1770	X	732	-0-	-1038	-0-	719	3	13	9	Y	12	12	1			2
05	1581	X	892	-0-	-689	-0-	877	3	15	9	Y	14	13	1			3
06	1530	X	1480	-0-	-50	-0-	1461	3	19	9	Y	17	18	1			2
07	1581	X	892	-0-	-689	-0-	878	3	14	9	Y	13	13	1			2
08	899	N	476	-0-	-423	-0-	468	3	8	9	Y	7	8	1			1
09	930	N	517	-0-	-413	-0-	508	3	9	9	Y	8	8	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
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	992	3	14	9	Y	13	13	1			2
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1009	3	14	9	Y	13	13	1			2
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	846	3	11	9	Y	10	11	1			1
07	868	N	799	-0-	-69	-0-	788	3	11	9	Y	10	10	1			1
08	992	N	585	-0-	-407	-0-	576	3	9	9	Y	8	8	1			1
09	870	N	388	-0-	-482	-0-	382	3	6	9	Y	5	5	1			1

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	569	3	8	9	Y	7	6	1			1
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	659	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	T. A.		569	-0-	569	569	560	3	9	9	Y	8	8	1			1
09	T. A.		744	-0-	744	1313	734	3	10	9	Y	9	9	1			1

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1554	3	23	9	Y	21	20	1			3
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1759	3	25	9	Y	23	22	1			4
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1544	3	20	9	Y	18	20	1			2
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1652	3	23	9	Y	21	20	1			3
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1513	3	24	9	Y	22	21	1			4
*09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1771	3	21	9	Y	19	20	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1000	-0-	1000	1000	987	3	13	9	Y	12	10	1			2
07	T. A.		586	-0-	586	1586	578	3	8	9	Y	7	8	1			1
08	2077	N	491	-0-	-1586	-0-	483	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	990	N	285	-0-	-705	-0-	282	3	3	9	Y	3	4	1			-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
04	T. A.		313	-0-	313	843	300	3	13	9	Y	12					24
05	1165	X	322	-0-	-843	-0-	322	3			Y	-0-					24
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	266	3	37	9	Y	34	32	1			26
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	288	3	21	9	Y	19					45
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-	28	1			17
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	458	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	464	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	435	3	7	9	Y	6	6	1			1
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	418	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	495	3	3	9	Y	3	3	1			1
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	449	3	6	9	Y	5	5	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	297	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	306	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	276	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	274	3	4	9	Y	4	3	1			1
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	285	3	3	9	Y	3	3	1			1
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	298	3	4	9	Y	4	4	1			1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	3			Y	-0-					12
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			Y	-0-					12
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					12
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					12
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	241	3	8	9	Y	7					19
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	3			Y	-0-					19

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		860	-0-	860	2526	848	3	12	9	Y	11	11	1			2
05	DLQ G-10		875	-0-	875	3401	863	3	12	9	Y	11	11	1			2
06	1600	N	823	-0-	-777	2624	812	3	11	9	Y	10	11	1			1
07	3100	N	858	-0-	-2242	382	846	3	12	9	Y	11	10	1			2
08	1227	N	845	-0-	-382	-0-	845	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	771	3	10	9	Y	9	8	1			1

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	669	-0-	-261	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	861	-0-	-309	-0-	861	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		237	-0-	237	237	235	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	T. A.		257	-0-	257	494	253	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	T. A.		95	-0-	95	589	94	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	462	3	7	9	Y	6	5	1			1
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	713	3	10	9	Y	9	9	1			1
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	629	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	410	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	720	N	292	-0-	-428	-0-	289	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	221	-0-	-169	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	87	-0-	-254	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	209	3	4	9	Y	4	3	1			1
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1271	3	20	9	Y	18	17	1			3
05	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	1311	3	19	9	Y	17	17	1			3
06	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	1226	3	17	9	Y	15	16	1			2
07	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1277	3	17	9	Y	15	15	1			2
08	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1271	3	20	9	Y	18	17	1			3
*09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1220	3	15	9	Y	14	15	1			2

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					11
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					11
06	1290 N	1136	-0-	-154	-0-	1136	3			Y	-0-					11
07	1519 N	1365	-0-	-154	-0-	1365	3			Y	-0-					11
08	1333 N	1230	-0-	-103	-0-	1230	3			Y	-0-					11
09	1140 N	1074	-0-	-66	-0-	1074	3			Y	-0-					11

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

04	600 N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	630 N	446	-0-	-184	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	589 N	473	-0-	-116	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	558 N	430	-0-	-128	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

04	1410 N	1255	-0-	-155	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	1260 N	1243	-0-	-17	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
08	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
09	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

04	1320 N	1229	-0-	-91	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
07	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
08	1364 N	1112	-0-	-252	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
09	1290 N	972	-0-	-318	-0-	972	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 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
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3		N	-0-			-0-
05	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1710	3		N	-0-			-0-
06	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	1658	3		N	-0-			-0-
07	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1764	3		N	-0-			-0-
08	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	1552	3		N	-0-			-0-
09	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	1627	3		N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			-0-
*09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

04	540	N	35	-0-	-505	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05	558	N	30	-0-	-528	-0-	30	3		N	-0-			-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

04	1140	X	632	-0-	-508	-0-	632	3		N	-0-			-0-
05	1054	X	584	-0-	-470	-0-	584	3		N	-0-			-0-
06	660	N	526	-0-	-134	-0-	526	3		N	-0-			-0-
07	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	3		N	-0-			-0-
08	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	3		N	-0-			-0-
09	540	N	185	-0-	-355	-0-	185	3		N	-0-			-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

04	510	N	332	-0-	-178	-0-	332	3		N	-0-			210
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3		N	-0-			210
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3		N	-0-			210
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3		N	-0-			210
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3		N	-0-			210
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3		N	-0-			210

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1					2
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-	1	1			1
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					1

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	724	-0-	-536	-0-	724	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1359	-0-	-532	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1184	-0-	-646	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1153	-0-	-738	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1060	-0-	-304	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	354	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	388	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	360	N	286	-0-	-74	-0-	283	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	356	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	403	N	247	-0-	-156	-0-	245	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	332	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2791	-0-	-61	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2633	-0-	-217	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2744	-0-	-170	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2534	-0-	-256	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
*09	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 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
04	3180	X	2712	-0-	-468	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2162	-0-	-1124	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	1676	-0-	-1114	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
*09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	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
04	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2244	-0-	-66	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	1821	-0-	-628	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	686	-0-	-1608	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	559	-0-	-1691	-0-	559	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
04	270	N	38	-0-	-232	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	300	N	114	-0-	-186	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					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
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	682	N	474	-0-	-208	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	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
04	1620	N	1288	-0-	-332	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1035	-0-	-615	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

04	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

04	1440	N	1222	-0-	-218	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1200	-0-	-226	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
*09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2497	-0-	-173	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2594	-0-	-165	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2086	-0-	-487	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2294	-0-	-196	-0-	2294	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU ET AL WELL #: 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
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	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
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2046	-0-	-324	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	872	-0-	-895	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	43	-0-	-1997	-0-	43	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
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	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
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1710	N	1562	-0-	-148	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	922	-0-	-818	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	596	-0-	-1016	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	196	-0-	-889	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1172	-0-	-254	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	315	-0-	-1065	-0-	315	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
08	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	430	-0-	-530	-0-	422	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	837	N	20	-0-	-817	-0-	20	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	720	N	85	-0-	-635	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	715	3	12	9	Y	11	9	1			2
*09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	3	2	9	Y	2	4	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
05	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1811	-0-	-19	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1635	-0-	-165	-0-	1635	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1859	-0-	-301	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1361	-0-	-561	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	724	-0-	-1196	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3639	-0-	539	539	3639	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3571	-0-	571	1110	3571	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
05	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3		N	-0-			-0-
06	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	3		N	-0-			-0-
07	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	3		N	-0-			-0-
08	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3		N	-0-			-0-
09	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
08	961	N	453	-0-	-508	-0-	453	3		N	-0-			-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

04	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3		N	-0-			-0-
05	899	N	649	-0-	-250	-0-	649	3		N	-0-			-0-
06	780	N	608	-0-	-172	-0-	608	3		N	-0-			-0-
07	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	3		N	-0-			-0-
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3		N	-0-			-0-
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
07	775	N	80	-0-	-695	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08	589	N	42	-0-	-547	-0-	42	3		N	-0-			-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

04	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
05	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
06	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
07	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
08	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
*09	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

04	1380	N	965	-0-	-415	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	891	-0-	-380	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	67	-0-	-1193	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		108	-0-	108	108	107	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		11	-0-	11	119	11	3			Y	-0-					-0-
08	184	N	65	-0-	-119	-0-	64	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	85	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		70	-0-	70	70	69	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		3	-0-	3	73	3	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		38	-0-	38	111	38	3			Y	-0-					-0-
*09	111	X	-0-	-0-	-111	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					10
05	1395	N	145	-0-	-1250	-0-	145	3			Y	-0-					10
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-					10
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					10
08	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					10
09	1920	X	815	-0-	-1105	-0-	815	3			Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	440	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	460	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	450	N	107	-0-	-343	-0-	104	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	465	N	110	-0-	-355	-0-	108	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	465	N	93	-0-	-372	-0-	92	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3			Y	-0-					14
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					14
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					14
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					14
09	840	N	684	-0-	-156	-0-	684	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
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	668	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	704	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	8	9	1			1
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	691	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	807	3	13	9	Y	12	11	1			2
*09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	680	3	9	9	Y	8	9	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
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	60	X	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	124	X	34	-0-	-90	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
06	120	X	104	-0-	-16	-0-	103	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	383	X	383	-0-	-0-	-0-	377	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	3	4	9	Y	4	4	1			1
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	370	3	6	9	Y	5	5	1			1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2092	-0-	-68	-0-	2092	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		387	-0-	387	387	387	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		296	-0-	296	683	296	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 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
04	330	N	156	-0-	-174	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		338	-0-	338	338	338	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		277	-0-	277	615	277	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
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	673	3	32	9	Y	29					53
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					53
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	663	3	90	9	Y	82	71	1			64
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	678	3	47	9	Y	43					107
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-	68	1			39
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					39

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
04	2070	X	961	-0-	-1109	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
05	2108	X	644	-0-	-1464	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1598	-0-	-502	-0-	1598	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
04	1590	X	1179	-0-	-411	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	990	-0-	-653	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	872	-0-	-718	-0-	872	3			N	-0-					-0-
07	1643	X	841	-0-	-802	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	992	N	725	-0-	-267	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	870	N	681	-0-	-189	-0-	681	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
04	570	N	414	-0-	-156	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	313	-0-	-257	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
*09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
*09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	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

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

04	3840	X	3443	-0-	-397	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3132	-0-	-378	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2794	-0-	-833	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2691	-0-	-819	-0-	2691	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

04	2580	N	1948	-0-	-632	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1936	-0-	-284	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	1881	-0-	-537	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1582	-0-	-368	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

04	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
05	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
06	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1461	-0-	-430	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1264	-0-	-627	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1332	-0-	-498	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	1149	-0-	-1672	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	767	-0-	-733	-0-	767	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

04	2040	N	787	-0-	-1253	-0-	775	3	12	9	Y	11	11	1			2
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2409	3	32	9	Y	29	25	1			4
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1655	3	22	9	Y	20	21	1			3
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1341	3	20	9	Y	18	18	1			3
09	2010	N	1252	-0-	-758	-0-	1235	3	17	9	Y	15	16	1			2

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	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
04	2280	N	2016	-0-	-264	-0-	2016	3			Y	-0-					18
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			Y	-0-					18
06	2130	N	2063	-0-	-67	-0-	2063	3			Y	-0-					18
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-					18
08	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	2140	3			Y	-0-					18
09	2070	N	1951	-0-	-119	-0-	1951	3			Y	-0-					18

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	68	-0-	-3322	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	415	-0-	-1445	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	61	-0-	-3442	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	77	-0-	-3313	-0-	77	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	3210	X	2983	-0-	-227	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2697	-0-	-620	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3027	-0-	-273	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2639	-0-	-771	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2460	-0-	-950	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2803	-0-	-227	-0-	2803	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
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	403	N	193	-0-	-210	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	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
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	217	N	25	-0-	-192	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	990	-0-	-120	-0-	990	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
04	2370	N	2295	-0-	-75	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2355	-0-	-94	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2165	-0-	-191	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2300	-0-	-10	-0-	2300	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2599	-0-	-71	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2556	-0-	-234	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2544	-0-	-186	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2541	-0-	-280	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2418	-0-	-403	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2366	-0-	-244	-0-	2366	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
04	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	240	N	90	-0-	-150	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	620	N	424	-0-	-196	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	570	N	419	-0-	-151	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
04	3390	X	1917	-0-	-1473	-0-	1886	3	31	9	Y	28	28	1			4
05	2263	X	1665	-0-	-598	-0-	1639	3	26	9	Y	24	24	1			4
06	2340	X	1498	-0-	-842	-0-	1478	3	20	9	Y	18	20	1			2
07	2418	X	1409	-0-	-1009	-0-	1388	3	21	9	Y	19	18	1			3
08	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1592	3	26	9	Y	24	23	1			4
09	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	1455	3	21	9	Y	19	20	1			3

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
04	990	N	808	-0-	-182	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	900	N	796	-0-	-104	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	868	N	707	-0-	-161	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	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
04	2880	X	2810	-0-	-70	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2802	-0-	-112	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2746	-0-	-194	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2740	-0-	-298	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2439	-0-	-599	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2514	-0-	-306	-0-	2514	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	91	-0-	-715	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09	3000	N	4257	-0-	1257	1257	4257	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2463	-0-	-357	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2555	-0-	-359	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2261	-0-	-439	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2535	-0-	-131	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2173	-0-	-369	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
*09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1654	-0-	-146	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1154	-0-	-427	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	754	-0-	-896	-0-	754	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2656	-0-	-434	-0-	2612	3	44	9	Y	40	39	1			6
05	2821	X	2583	-0-	-238	-0-	2541	3	42	9	Y	38	37	1			7
06	2700	X	2592	-0-	-108	-0-	2558	3	34	9	Y	31	34	1			4
07	2790	X	1613	-0-	-1177	-0-	1589	3	24	9	Y	22	23	1			3
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2542	3	43	9	Y	39	35	1			7
09	2400	N	2131	-0-	-269	-0-	2100	3	31	9	Y	28	31	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	186	154	1			32
09	14B2 EXT		266	-0-	266	266	263	3	3	9	Y	3	35	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	2001	-0-	-9	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	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
04	2790	X	2259	-0-	-531	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2225	-0-	-627	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2106	-0-	-324	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1853	-0-	-472	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1569	-0-	-663	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1674	-0-	-426	-0-	1674	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
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2193	-0-	-163	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	3799	-0-	699	699	3799	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4970	-0-	1870	2569	4970	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	5875	-0-	2875	5444	5875	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

04	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	434	N	133	-0-	-301	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	4568	-0-	1468	1468	4568	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4316	-0-	1216	2684	4316	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4400	-0-	1400	4084	4400	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

04	1620	N	1500	-0-	-120	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1211	-0-	-319	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

04	3180	X	2947	-0-	-233	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3022	-0-	-233	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2888	-0-	-232	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3029	-0-	-195	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2670	-0-	-399	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2809	-0-	-131	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

04	1620	X	1536	-0-	-84	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
05	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	1471	-0-	-89	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	1493	-0-	-119	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
08	1612	X	1338	-0-	-274	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
09	1560	X	1331	-0-	-229	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

04	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	973	-0-	-267	-0-	973	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	930	-0-	-150	-0-	930	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 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
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	837	N	352	-0-	-485	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	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
04	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1201	-0-	-599	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1725	-0-	-259	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1175	-0-	-716	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	864	-0-	-336	-0-	864	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	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
04	2100	X	910	-0-	-1190	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1727	-0-	-443	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	1079	-0-	-811	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
*08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
09	1680	X	371	-0-	-1309	-0-	371	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
*09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2283	-0-	-717	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2509	-0-	-281	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2570	-0-	-313	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2476	-0-	-407	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2459	-0-	-241	-0-	2459	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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	969	-0-	-581	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1005	-0-	-285	-0-	1005	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
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	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
04	1740	N	1615	-0-	-125	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1416	-0-	-354	-0-	1416	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
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	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
04	1350	X	132	-0-	-1218	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	870	N	398	-0-	-472	-0-	398	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

04	570	N	380	-0-	-190	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	682	N	325	-0-	-357	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	570	N	383	-0-	-187	-0-	383	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	43	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

04	2910	X	2748	-0-	-162	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2692	-0-	-191	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2549	-0-	-334	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2524	-0-	-236	-0-	2524	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
*09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

04	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
*09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	210	N	34	-0-	-176	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	403	N	30	-0-	-373	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1026	-0-	-1020	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	1267	-0-	-1182	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1429	-0-	-851	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

04	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	3			N	-0-					-0-
05	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	900	N	680	-0-	-220	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	868	N	679	-0-	-189	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	744	N	604	-0-	-140	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

04	18960	X	17173	-0-	-1787	-0-	16901	3	272	9	Y	247	242	1			39
05	19592	X	17937	-0-	-1655	-0-	17663	3	274	9	Y	249	244	1			44
06	18960	X	17722	-0-	-1238	-0-	17488	3	234	9	Y	213	229	1			28
07	19003	X	17723	-0-	-1280	-0-	17472	3	251	9	Y	228	221	1			35
08	DLQ G-10		16958	-0-	16958	16958	16958	3			Y	-0-	35	1			-0-
09	DLQ G-10		16201	-0-	16201	33159	15980	3	221	9	Y	201	173	1			28

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

04	13350	X	13152	-0-	-198	-0-	12957	3	195	9	Y	177	174	1			28
05	13795	X	12932	-0-	-863	-0-	12744	3	188	9	Y	171	169	1			30
06	13350	X	11360	-0-	-1990	-0-	11209	3	151	9	Y	137	149	1			18
07	13795	X	12637	-0-	-1158	-0-	12465	3	172	9	Y	156	150	1			24
08	DLQ G-10		13084	-0-	13084	13084	12887	3	197	9	Y	179	172	1			31
09	DLQ G-10		13064	-0-	13064	26148	12892	3	172	9	Y	156	165	1			22

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

04	14880	X	14287	-0-	-593	-0-	14068	3	219	9	Y	199	193	1			31
05	15717	X	14401	-0-	-1316	-0-	14202	3	199	9	Y	181	180	1			32
06	15210	X	12661	-0-	-2549	-0-	12494	3	167	9	Y	152	164	1			20
07	15717	X	12245	-0-	-3472	-0-	12085	3	160	9	Y	145	143	1			22
08	14756	X	12605	-0-	-2151	-0-	12432	3	173	9	Y	157	152	1			27
09	14280	X	11203	-0-	-3077	-0-	11038	3	165	9	Y	150	156	1			21

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

04	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	15229	3	210	9	Y	191	182	1			30
05	15808	X	15808	-0-	-0-	-0-	15599	3	209	9	Y	190	186	1			34
06	13830	X	13760	-0-	-70	-0-	13578	3	182	9	Y	165	177	1			22
07	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	15633	3	193	9	Y	175	170	1			27
08	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	15224	3	210	9	Y	191	185	1			33
*09	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	14320	3	172	9	Y	156	167	1			22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11850	X	6649	-0-	-5201	-0-	6649	3			Y	-0-					-0-
05	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					Y	-0-					-0-
06	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	3			Y	-0-					-0-
07	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	13874	3			Y	-0-					-0-
08	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	12855	3			Y	-0-					-0-
*09	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	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
04	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7577	3	124	9	Y	113	110	1			18
05	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7323	3	111	9	Y	101	101	1			18
06	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7483	3	100	9	Y	91	97	1			12
07	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7861	3	110	9	Y	100	97	1			15
08	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	7910	3	121	9	Y	110	106	1			19
*09	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7627	3	101	9	Y	92	98	1			13

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
04	6900	X	3870	-0-	-3030	-0-	3809	3	61	9	Y	55	62	1			9
05	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9431	3	141	9	Y	128	114	1			23
06	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7798	3	105	9	Y	95	105	1			13
07	8060	X	7899	-0-	-161	-0-	7792	3	107	9	Y	97	95	1			15
08	8277	X	7809	-0-	-468	-0-	7691	3	118	9	Y	107	103	1			19
09	8010	X	7431	-0-	-579	-0-	7334	3	97	9	Y	88	95	1			12

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
04	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	11321	3	84	9	Y	76	75	1			12
05	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	15910	3	94	9	Y	85	82	1			15
06	6960	X	5478	-0-	-1482	-0-	5405	3	73	9	Y	66	72	1			9
07	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12509	3	69	9	Y	63	62	1			10
08	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	13255	3	85	9	Y	77	74	1			13
*09	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13121	3	72	9	Y	65	69	1			9

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
04	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12646	3	54	9	Y	49	60	1			51
05	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	10914	3	46	9	Y	42	54	1			39
06	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10475	3	41	9	Y	37	50	1			26
07	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10600	3	40	9	Y	36					62
08	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12527	3	7	9	Y	6	51	1			17
*09	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12425	3	112	9	Y	102	58	1			61

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
04	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	14826	3	80	9	Y	73					109
05	15345	X	15123	-0-	-222	-0-	15044	3	79	9	Y	72	97	1			84
06	14820	X	14439	-0-	-381	-0-	14376	3	63	9	Y	57	91	1			50
07	15345	X	14764	-0-	-581	-0-	14695	3	69	9	Y	63	91	1			22
08	14415	X	14118	-0-	-297	-0-	14046	3	72	9	Y	65					87
*09	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	14047	3	3	9	Y	3	87	1			3

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
04	10200	X	7630	-0-	-2570	-0-	7630	3			Y	-0-					85
05	10540	X	1663	-0-	-8877	-0-	1663	3			Y	-0-					85
06	10200	X	9517	-0-	-683	-0-	9517	3			Y	-0-					85
07	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	3			Y	-0-					85
08	10850	X	9584	-0-	-1266	-0-	9584	3			Y	-0-					85
*09	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	3			Y	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11723	3	189	9	Y	172	167	1			27
05	12307	X	12192	-0-	-115	-0-	12006	3	186	9	Y	169	166	1			30
06	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12826	3	172	9	Y	156	165	1			21
07	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	12896	3	184	9	Y	167	162	1			26
08	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	12893	3			Y	-0-	26	1			-0-
09	12930	X	12430	-0-	-500	-0-	12261	3	169	9	Y	154	132	1			22

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
04	13200	X	10601	-0-	-2599	-0-	10410	3	191	9	Y	174	170	1			27
05	13299	X	10914	-0-	-2385	-0-	10723	3	191	9	Y	174	170	1			31
06	12930	X	11234	-0-	-1696	-0-	11085	3	149	9	Y	135	148	1			18
07	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	13249	3	150	9	Y	136	133	1			21
08	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	13543	3	172	9	Y	156	150	1			27
*09	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12838	3	141	9	Y	128	137	1			18

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
04	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12089	3	185	9	Y	168	164	1			26
05	12431	X	12291	-0-	-140	-0-	12109	3	182	9	Y	165	162	1			29
06	12000	X	3735	-0-	-8265	-0-	3685	3	50	9	Y	45	68	1			6
07	12679	X	12381	-0-	-298	-0-	12212	3	169	9	Y	154	136	1			24
08	12307	X	11780	-0-	-527	-0-	11602	3	178	9	Y	162	158	1			28
09	11910	X	11156	-0-	-754	-0-	11009	3	147	9	Y	134	143	1			19

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
04	12180	X	11764	-0-	-416	-0-	11713	3	51	9	Y	46	57	1			47
05	12586	X	12111	-0-	-475	-0-	12060	3	51	9	Y	46	50	1			43
06	11910	X	11651	-0-	-259	-0-	11606	3	45	9	Y	41	55	1			29
07	12307	X	11960	-0-	-347	-0-	11917	3	43	9	Y	39					68
08	12090	X	11694	-0-	-396	-0-	11686	3	8	9	Y	7	57	1			18
09	11700	X	11356	-0-	-344	-0-	11256	3	100	9	Y	91	55	1			54

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
04	13800	X	13469	-0-	-331	-0-	13267	3	202	9	Y	184	180	1			29
05	14136	X	13724	-0-	-412	-0-	13524	3	200	9	Y	182	179	1			32
06	13590	X	12946	-0-	-644	-0-	12774	3	172	9	Y	156	167	1			21
07	14043	X	12461	-0-	-1582	-0-	12293	3	168	9	Y	153	150	1			24
08	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	13620	3	208	9	Y	189	180	1			33
*09	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13126	3	174	9	Y	158	169	1			22

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
04	9090	X	7686	-0-	-1404	-0-	7629	3	57	9	Y	52	54	1			66
05	9393	X	7915	-0-	-1478	-0-	7873	3	42	9	Y	38					104
06	8160	X	7667	-0-	-493	-0-	7639	3	28	9	Y	25	104	1			25
07	8432	X	7659	-0-	-773	-0-	7614	3	45	9	Y	41					66
08	7843	X	7622	-0-	-221	-0-	7587	3	35	9	Y	32	53	1			45
*09	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	8983	3	42	9	Y	38	51	1			32

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
04	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	14740	3	63	9	Y	57	70	1			59
05	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	15259	3	64	9	Y	58	63	1			54
06	14832	X	14832	-0-	-0-	-0-	14775	3	57	9	Y	52	69	1			37
07	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	14798	3	54	9	Y	49					86
08	14919	X	14919	-0-	-0-	-0-	14911	3	8	9	Y	7	71	1			22
*09	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14403	3	129	9	Y	117	69	1			70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	13334	3	73	9	Y	66					98
05	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13621	3	72	9	Y	65	87	1			76
06	13320	X	13036	-0-	-284	-0-	12980	3	56	9	Y	51	82	1			45
07	13764	X	13243	-0-	-521	-0-	13181	3	62	9	Y	56	82	1			19
08	13640	X	12981	-0-	-659	-0-	12918	3	63	9	Y	57					76
09	13200	X	12672	-0-	-528	-0-	12564	3	108	9	Y	98	82	1			92

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
04	13890	X	10355	-0-	-3535	-0-	10278	3	77	9	Y	70	81	1			91
05	13795	X	11258	-0-	-2537	-0-	11197	3	61	9	Y	55					146
06	11850	X	10074	-0-	-1776	-0-	10039	3	35	9	Y	32	145	1			33
07	12245	X	10081	-0-	-2164	-0-	10023	3	58	9	Y	53					86
08	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	14359	3	67	9	Y	61	70	1			77
*09	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	12978	3	62	9	Y	56	87	1			46

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
04	16470	X	9268	-0-	-7202	-0-	9268	3			Y	-0-					-0-
05	17019	X	553	-0-	-16466	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
06	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	17133	3			Y	-0-					-0-
07	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	18446	3			Y	-0-					-0-
08	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	17807	3			Y	-0-					-0-
09	17130	X	16813	-0-	-317	-0-	16813	3			Y	-0-					-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6900	3	52	9	N	47	43	1			58
05	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10547	3	57	9	N	52					110
06	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10754	3	37	9	N	34	109	1			35
07	7750	X	4793	-0-	-2957	-0-	4762	3	31	9	N	28					63
08	9269	X	5841	-0-	-3428	-0-	5813	3	28	9	N	25	51	1			37
09	8970	X	5411	-0-	-3559	-0-	5386	3	25	9	N	23	41	1			19

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23340	X	21405	-0-	-1935	-0-	21405	3			Y	-0-					-0-
05	22289	X	10497	-0-	-11792	-0-	10497	3			Y	-0-					-0-
06	22982	X	22982	-0-	-0-	-0-	22982	3			Y	-0-					-0-
07	22134	X	22105	-0-	-29	-0-	22105	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		18256	-0-	18256	18256	18256	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		21063	-0-	21063	39319	21063	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24180	X	20643	-0-	-3537	-0-	20643	3			N	-0-					-0-
05	24211	X	20972	-0-	-3239	-0-	20972	3			N	-0-					-0-
06	22590	X	19967	-0-	-2623	-0-	19967	3			N	-0-					-0-
07	22971	X	20097	-0-	-2874	-0-	20097	3			N	-0-					-0-
08	22599	X	19744	-0-	-2855	-0-	19744	3			N	-0-					-0-
09	20640	X	18776	-0-	-1864	-0-	18776	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	462	-0-	-198	-0-	52 7	1 9	403	2	Y	6					24
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	76	1	625	2	Y	-0-					24
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	56	1	564	2	Y	-0-					24
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	48	1	501	2	Y	-0-					24
08	713	N	642	-0-	-71	-0-	640	2	2	9	Y	2	26	1			-0-
09	630	N	127	-0-	-503	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	47	1	592	2	Y	-0-					3
05	651	N	447	-0-	-204	-0-	447	2			Y	-0-					3
06	630	N	359	-0-	-271	-0-	359	2			Y	-0-					3
07	651	N	351	-0-	-300	-0-	351	2			Y	-0-					3
08	T. A.		409	-0-	409	409	409	2			Y	-0-					3
09	T. A.		172	-0-	172	581	172	2			Y	-0-					3

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	82	1	1040	2	Y	-0-					13
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					13
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					13
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					13
08	1302	N	871	-0-	-431	-0-	871	2			Y	-0-					13
09	1110	N	630	-0-	-480	-0-	630	2			Y	-0-					13

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	204	-0-	-126	-0-	204	2			Y	-0-					24
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					24
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			Y	-0-					24
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					24
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					24
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	68	1	865	2	Y	-0-					28
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					28
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			Y	-0-					28
07	868	N	572	-0-	-296	-0-	572	2			Y	-0-					28
08	713	N	475	-0-	-238	-0-	475	2			Y	-0-					28
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	486	1	1348	2	Y	11					25
							12	9									
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	164	1	2251	2	Y	2					27
							2	9									
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	109	1	1687	2	Y	-0-					27
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	90	1	1300	2	Y	-0-					27
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	104	1	1655	2	Y	-0-					27
*09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	102	1	1578	2	Y	-0-					27

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

04	2040	X	1634	-0-	-406	-0-	119	1	1515	2	Y	-0-					7
05	2108	X	1428	-0-	-680	-0-	1428	2			Y	-0-					7
06	1830	N	1376	-0-	-454	-0-	1376	2			Y	-0-					7
07	1674	N	1376	-0-	-298	-0-	1376	2			Y	-0-					7
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					7
09	1200	N	1027	-0-	-173	-0-	1018	2	9	9	Y	8					15

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

04	690	N	528	-0-	-162	-0-	60	1	459	2	Y	8					24
							9	9									
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	81	1	662	2	Y	-0-					24
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	52	1	529	2	Y	-0-					24
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	53	1	557	2	Y	-0-					24
08	744	N	273	-0-	-471	-0-	272	2	1	9	Y	1	25	1			-0-
*09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
GARNETT GAS UNIT WELL #: 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	26	1	327	2	Y	-0-					2
05	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			Y	-0-					2
06	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	2			Y	-0-					2
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-					2
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					2
*09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1477	2	14	9	Y	13					15

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	84	1	1061	2	Y	-0-					4
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					4
06	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	2			Y	-0-					4
07	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	2			Y	-0-					4
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					4
*09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	863	2	9	9	Y	8					12

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	811	-0-	-149	-0-	59	1	752	2	Y	-0-					3
05	992	N	841	-0-	-151	-0-	841	2			Y	-0-					3
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			Y	-0-					3
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					3
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					3
*09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1880	2	15	9	Y	14					17

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	101	1	1283	2	Y	-0-					6
05	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	1237	2			Y	-0-					6
06	1410	N	1132	-0-	-278	-0-	1132	2			Y	-0-					6
07	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	2			Y	-0-					6
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					6
09	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2			Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	238	1	660	2	Y	6					20
							7	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	53	1	725	2	Y	1					21
							1	9									
06	900	N	628	-0-	-272	-0-	38	1	590	2	Y	-0-					21
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	91	1	1315	2	Y	-0-					21
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	90	1	1429	2	Y	-0-					21
*09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	98	1	1509	2	Y	-0-					21

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	134	1	1364	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	149	1	1980	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	139	1	2158	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	143	1	2046	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
08	2139	X	2125	-0-	-14	-0-	153	1	1964	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
09	2310	X	1972	-0-	-338	-0-	138	1	1826	2	Y	7	7	1			4
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1242	-0-	-198	-0-	327	1	906	2	Y	8					26
							9	9									
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	91	1	1245	2	Y	1					27
							1	9									
06	1440	N	960	-0-	-480	-0-	58	1	902	2	Y	-0-					27
07	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	71	1	1015	2	Y	-0-					27
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	52	1	828	2	Y	-0-					27
*09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	49	1	762	2	Y	-0-					27

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
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	129	1	1636	2	Y	-0-					5
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					5
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					5
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					5
08	T. A.		1891	-0-	1891	1891	1891	2			Y	-0-					5
09	T. A.		1376	-0-	1376	3267	1365	2	11	9	Y	10					15

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	478	2	Y	-0-					2
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					2
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					2
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					2
08	465	N	222	-0-	-243	-0-	222	2			Y	-0-					2
*09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1394	2	20	9	Y	18					20

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
04	480	N	368	-0-	-112	-0-	42	1	320	2	Y	5					18
							6	9									
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	54	1	442	2	Y	-0-					18
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	70	1	708	2	Y	-0-					18
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	62	1	645	2	Y	-0-					18
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	940	2	3	9	Y	3	21	1			-0-
09	780	N	648	-0-	-132	-0-	648	2			Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1069	-0-	-461	-0-	78	1	991	2	Y	-0-					4
05	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			Y	-0-					4
06	1080	N	930	-0-	-150	-0-	930	2			Y	-0-					4
07	1116	N	960	-0-	-156	-0-	960	2			Y	-0-					4
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					4
09	750	N	732	-0-	-18	-0-	725	2	7	9	Y	6					10

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	237	-0-	-63	-0-	17	1	220	2	Y	-0-					1
05	279	N	16	-0-	-263	-0-	16	2			Y	-0-					1
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					1
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					1
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					1
*09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6	9	Y	5					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	480	1	1331	2	Y	11					34
							12	9									
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	128	1	1754	2	Y	2					36
							2	9									
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	942	2	Y	-0-					36
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	112	1	1609	2	Y	-0-					36
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	141	1	2238	2	Y	-0-					36
*09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	131	1	2019	2	Y	-0-					36

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	67	1	846	2	Y	-0-					3
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					3
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					3
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					3
08	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	2			Y	-0-					3
09	810	N	650	-0-	-160	-0-	644	2	6	9	Y	5					8

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	209	1	581	2	Y	4					16
							4	9									
05	465	N	234	-0-	-231	-0-	16	1	217	2	Y	1					17
							1	9									
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	36	1	552	2	Y	-0-					17
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	45	1	644	2	Y	-0-					17
08	1054	X	510	-0-	-544	-0-	30	1	480	2	Y	-0-					17
09	780	X	442	-0-	-338	-0-	27	1	415	2	Y	-0-					17

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

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
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	203	1	2066	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	111	1	1483	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	927	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	51	1	734	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
08	837	N	714	-0-	-123	-0-	51	1	655	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
09	810	N	648	-0-	-162	-0-	45	1	595	2	Y	7	7	1			4
							8	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	236	1	1815	2	Y	31					78
							34	9									
05	1550	X	1291	-0-	-259	-0-	140	1	1151	2	Y	-0-					78
06	1500	X	1232	-0-	-268	-0-	111	1	1121	2	Y	-0-					78
07	1550	X	1054	-0-	-496	-0-	92	1	962	2	Y	-0-					78
08	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1335	2	4	9	Y	4	82	1			-0-
*09	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	533	-0-	-697	-0-	47	1	480	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
05	1271	N	1029	-0-	-242	-0-	71	1	949	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	137	1	2123	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	134	1	1915	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	143	1	1837	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
*09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	108	1	1436	2	Y	7	7	1			4
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					8
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					8
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					8
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					8
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					8
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					8

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

04	1230	N	393	-0-	-837	-0-	393	2			Y	-0-					11
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					11
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					11
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					11
08	1736	N	1354	-0-	-382	-0-	1354	2			Y	-0-					11
09	1530	N	1391	-0-	-139	-0-	1391	2			Y	-0-					11

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					63
05	1891	N	1622	-0-	-269	-0-	1622	2			Y	-0-					63
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					63
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					63
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					63
*09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					63

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

04	1650	N	254	-0-	-1396	-0-	254	2			Y	-0-					45
05	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	1670	2			Y	-0-					45
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					45
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					45
08	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	1463	2			Y	-0-					45
09	1800	N	1424	-0-	-376	-0-	1424	2			Y	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	203	-0-	-67	-0-	16	1	187	2	Y	-0-					24
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	10	1	46	2	Y	-0-					24
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	2	Y	-0-					24
07	217	N	69	-0-	-148	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					24
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	24	1	83	2	Y	-0-					24
09	210	N	62	-0-	-148	-0-	14	1	48	2	Y	-0-					24

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	Y	-0-					51
05	124	N	17	-0-	-107	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					51
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					51
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	10	1	69	2	Y	-0-					51
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					51
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					51

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

04	390	N	322	-0-	-68	-0-	26	1	296	2	Y	-0-					33
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	48	1	220	2	Y	-0-					33
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	15	1	103	2	Y	-0-					33
07	341	N	152	-0-	-189	-0-	19	1	133	2	Y	-0-					33
08	279	N	69	-0-	-210	-0-	15	1	54	2	Y	-0-					33
09	120	N	28	-0-	-92	-0-	6	1	22	2	Y	-0-					33

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	96	1	1105	2	Y	-0-					24
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	94	1	431	2	Y	-0-					24
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	106	1	714	2	Y	-0-					24
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	117	1	798	2	Y	-0-					24
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	110	1	388	2	Y	-0-					24
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	126	1	426	2	Y	-0-					24

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					23
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					25
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	5	26	1			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					1
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	157	1	1188	2	Y	-0-					27
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	171	1	1347	2	Y	-0-					27
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	165	1	1232	2	Y	2					29
							2	9									
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	166	1	1242	2	Y	6	30	1			5
							7	9									
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	172	1	891	2	Y	-0-					5
*09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	168	1	1152	2	Y	-0-					5

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	194	1	1464	2	Y	-0-					114
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	195	1	1539	2	Y	-0-					114
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	195	1	1452	2	Y	10					124
							11	9									
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	206	1	1535	2	Y	24	126	1			22
							26	9									
08	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	200	1	1042	2	Y	-0-					22
*09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	192	1	1319	2	Y	-0-					22

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					6
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					6
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					6
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			Y	-0-					6
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					6
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					6

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					2
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					2
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					2
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					2
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					2
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					2

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	31	-0-	-149	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	212	-0-	-98	-0-	5	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		127	-0-	127	127	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	127					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	305	-0-	-205	-0-	59	1	246	2	Y	-0-					3
05	496	N	214	-0-	-282	-0-	5	1	209	2	Y	-0-					3
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	310	N	81	-0-	-229	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	102	-0-	-115	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	21	-0-	-129	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		79	-0-	79	79	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		117	-0-	117	117	3	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		130	-0-	130	247	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4	-0-	4	251	4	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	251					Y	NO RPT					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		43	-0-	43	111	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		77	-0-	77	188	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	223	X	35	-0-	-188	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	44	1	1663	2	Y	8	14	1			9
							9	9									
05	2263	N	1389	-0-	-874	-0-	37	1	1345	2	Y	6	10	1			5
							7	9									
06	2250	N	1396	-0-	-854	-0-	39	1	1350	2	Y	6					11
							7	9									
07	1767	N	1480	-0-	-287	-0-	40	1	1433	2	Y	6	10	1			7
							7	9									
*08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	38	1	1396	2	Y	5					12
							6	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	16	1	616	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	24	1	849	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	20	1	696	2	Y	4					8
							4	9									
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	22	1	793	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
08	868	N	769	-0-	-99	-0-	20	1	746	2	Y	3					9
							3	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					9

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		41	-0-	41	41	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	41					Y	NO RPT					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

04	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	46	1	1317	2	Y	1					4
							1	9									
05	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	43	1	1303	2	Y	4					8
							4	9									
06	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	41	1	1312	2	Y	2					10
							2	9									
07	1395	X	1220	-0-	-175	-0-	37	1	1181	2	Y	2	11	1			1
							2	9									
08	1395	X	977	-0-	-418	-0-	30	1	947	2	Y	-0-					1
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					1

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	26	1	728	2	Y	-0-					2
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	26	1	773	2	Y	-0-					2
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	29	1	903	2	Y	-0-					2
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	31	1	1010	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	30	1	925	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

04	630	N	585	-0-	-45	-0-	20	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	20	1	599	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	505	-0-	-185	-0-	16	1	489	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	425	-0-	-195	-0-	13	1	412	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	532	-0-	-88	-0-	17	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		173	-0-	173	173	6	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		234	-0-	234	407	7	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		329	-0-	329	736	10	1	319	2	Y	-0-					-0-
*08	1291	X	555	-0-	-736	-0-	17	1	538	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	57	1	1605	2	Y	-0-					115
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	64	1	1619	2	Y	7					122
							8	9									
06	1800	N	1682	-0-	-118	-0-	70	1	1601	2	Y	10					132
							11	9									
07	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	63	1	1554	2	Y	5					137
							6	9									
*08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	69	1	1658	2	Y	2					139
							2	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					139

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	36	1	1080	2	Y	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	32	1	1014	2	Y	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	34	1	1078	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	987	-0-	-36	-0-	31	1	956	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

04	1230	N	1035	-0-	-195	-0-	1031	2	4	9	Y	4					12
05	1085	N	933	-0-	-152	-0-	931	2	2	9	Y	2					14
06	1110	N	906	-0-	-204	-0-	902	2	4	9	Y	4	15	1			3
07	1085	N	876	-0-	-209	-0-	873	2	3	9	Y	3	2	8			4
08	930	N	748	-0-	-182	-0-	745	2	3	9	Y	3					7
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					7

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					9
05	1271	N	682	-0-	-589	-0-	22	1	658	2	Y	2					11
							2	9									
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	73	1	2305	2	Y	12					23
							13	9									
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	78	1	2500	2	Y	18	29	1			12
							20	9									
*08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	67	1	2092	2	Y	4					16
							4	9									
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	921	X	921	-0-	-0-	-0-	31	1	890	2	Y	-0-					11
05	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	34	1	1020	2	Y	1					12
							1	9									
06	997	X	997	-0-	-0-	-0-	31	1	965	2	Y	1					13
							1	9									
07	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	69	1	2209	2	Y	2	14	1			1
							2	9									
*08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	91	1	2820	2	Y	1					2
							1	9									
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	548	1	2262	2	Y	14					20
							15	9									
05	2263	X	1811	-0-	-452	-0-	43	1	1756	2	Y	11					31
							12	9									
06	2040	X	1420	-0-	-620	-0-	1407	2	13	9	Y	12	30	1			13
07	2914	X	1649	-0-	-1265	-0-	39	1	1599	2	Y	10	1	8			22
							11	9									
08	2914	X	1786	-0-	-1128	-0-	44	1	1736	2	Y	5					27
							6	9									
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					27

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	83	1	2150	2	Y	13	74	1			16
							14	9									
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	80	1	2099	2	Y	10					26
							11	9									
06	2130	N	1865	-0-	-265	-0-	65	1	1792	2	Y	7					33
							8	9									
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	92	1	2219	2	Y	161	139	1			55
							177	9									
*08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	89	1	2123	2	Y	112	134	1			33
							123	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					33

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 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
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2522	2	7	9	Y	6					35
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2840	2	22	9	Y	20					55
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2573	2	8	9	Y	7					62
07	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2217	2	10	9	Y	9	65	1			6
08	2232	N	2132	-0-	-100	-0-	2129	2	3	9	Y	3					9
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					9

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	59	1	1515	2	Y	12	75	1			15
							13	9									
05	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	53	1	1389	2	Y	9					24
							10	9									
06	1500	N	620	-0-	-880	-0-	22	1	595	2	Y	3					27
							3	9									
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
08	1457	N	709	-0-	-748	-0-	27	1	636	2	Y	42	30	1			12
							46	9									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					12

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	44	1	1654	2	Y	12					23
							13	9									
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	52	1	1889	2	Y	14	34	1			3
							15	9									
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	54	1	1860	2	Y	12					15
							13	9									
07	1767	N	1601	-0-	-166	-0-	43	1	1545	2	Y	12					27
							13	9									
08	1891	N	1653	-0-	-238	-0-	44	1	1598	2	Y	10					37
							11	9									
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					37

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	61	1	2302	2	Y	-0-					-0-
05	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	66	1	2361	2	Y	-0-					-0-
06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	63	1	2184	2	Y	-0-					-0-
07	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	63	1	2274	2	Y	-0-					-0-
*08	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	59	1	2158	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	47	1	1786	2	Y	8					15
							9	9									
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	55	1	1968	2	Y	9	22	1			2
							10	9									
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	56	1	1924	2	Y	7					9
							8	9									
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	52	1	1893	2	Y	9					18
							10	9									
*08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	48	1	1759	2	Y	7					25
							8	9									
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	271	1	1121	2	Y	4					13
							4	9									
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	25	1	1018	2	Y	4					17
							4	9									
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1077	2	6	9	Y	5					22
07	1457	N	1122	-0-	-335	-0-	27	1	1088	2	Y	6	1	8			27
							7	9									
*08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	31	1	1227	2	Y	5					32
							6	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					32

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	70	1	1326	2	Y	6					23
							7	9									
05	1457	N	909	-0-	-548	-0-	44	1	862	2	Y	3					26
							3	9									
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	2	2	8			-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	318	1	1315	2	Y	13					46
							14	9									
05	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	26	1	1054	2	Y	12					58
							13	9									
06	1170	N	672	-0-	-498	-0-	661	2	11	9	Y	10					68
07	1705	N	682	-0-	-1023	-0-	16	1	655	2	Y	10	1	8			77
							11	9									
08	1085	N	913	-0-	-172	-0-	22	1	878	2	Y	12					89
							13	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					89

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	287	1	1183	2	Y	6					13
							7	9									
05	1302	X	977	-0-	-325	-0-	23	1	948	2	Y	5					18
							6	9									
06	1200	X	1012	-0-	-188	-0-	1004	2	8	9	Y	7	17	1			8
07	1519	X	1102	-0-	-417	-0-	26	1	1070	2	Y	5					13
							6	9									
08	1519	X	1112	-0-	-407	-0-	27	1	1082	2	Y	3					16
							3	9									
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					16

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1290	N	1033	-0-		-257	-0-	200	1	824	2	Y	8					28
								9	9									
05	720	N	720	-0-		-0-	-0-	17	1	694	2	Y	8					36
								9	9									
06	840	N	658	-0-		-182	-0-	647	2	11	9	Y	10					46
07	1054	N	596	-0-		-458	-0-	14	1	572	2	Y	9	1	8			54
								10	9									
08	713	N	621	-0-		-92	-0-	15	1	597	2	Y	8					62
								9	9									
09	660	N	NO RPT	-0-		-660	-0-					Y	NO RPT					62

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. GAS	(I) 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	482	N	482	-0-		-0-	-0-	11	1	432	2	Y	35	35	8			-0-
								39	9									
05	375	N	375	-0-		-0-	-0-	10	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-		-0-	-0-	21	1	724	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	249	-0-		-123	-0-	7	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	48	-0-		-324	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-		-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2400	X	2281	-0-		-119	-0-	58	1	2202	2	Y	19	28	1			22
								21	9									
05	2757	X	2757	-0-		-0-	-0-	74	1	2661	2	Y	20	26	1			16
								22	9									
06	2698	X	2698	-0-		-0-	-0-	75	1	2601	2	Y	20					36
								22	9									
07	3014	X	3014	-0-		-0-	-0-	80	1	2910	2	Y	22	32	1			26
								24	9									
*08	2763	X	2763	-0-		-0-	-0-	73	1	2672	2	Y	16					42
								18	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-		-2700	-0-					Y	NO RPT					42

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. GAS	(I) 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	1898	N	1898	-0-		-0-	-0-	49	1	1839	2	Y	9					17
								10	9									
05	2054	N	2054	-0-		-0-	-0-	55	1	1988	2	Y	10	24	1			3
								11	9									
06	1635	N	1635	-0-		-0-	-0-	46	1	1582	2	Y	6					9
								7	9									
07	2084	N	2084	-0-		-0-	-0-	56	1	2017	2	Y	10					19
								11	9									
*08	2343	N	2343	-0-		-0-	-0-	62	1	2271	2	Y	9					28
								10	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-		-1410	-0-					Y	NO RPT					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	829	-0-	-371	-0-	25	1 4 9	800	2	Y	4	8	1			-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	23	1 7 9	1643	2	Y	6	3	1			3
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	25	1 3 9	1718	2	Y	3	4	1			2
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	21	1 6 9	1044	2	Y	5	3	1			4
*08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	41	1 8 9	1565	2	Y	7	10	1			1
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	29	1 6 9	1094	2	Y	5					9
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	30	1 6 9	1097	2	Y	5	13	1			1
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	54	1 8 9	1859	2	Y	7					8
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	48	1 9 9	1717	2	Y	8					16
*08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	40	1 7 9	1485	2	Y	6					22
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	70	1 3 9	1981	2	Y	3					26
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	67	1 12 9	2020	2	Y	11					37
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	61	1 4 9	1937	2	Y	4					41
07	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	57	1 7 9	1833	2	Y	6	43	1			4
08	1953	N	1689	-0-	-264	-0-	53	1 2 9	1634	2	Y	2					6
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	76	1 2 9	2163	2	Y	2					12
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	75	1 6 9	2255	2	Y	5					17
06	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	66	1 2 9	2101	2	Y	2					19
07	2325	N	1913	-0-	-412	-0-	58	1 3 9	1852	2	Y	3	20	1			2
08	2325	N	2016	-0-	-309	-0-	63	1 1 9	1952	2	Y	1					3
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	58	1	1886	2	Y	8	15	1			1
							9	9									
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	34	1	2475	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	35	1	2428	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	49	1	2426	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
*08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	59	1	2259	2	Y	8	11	1			2
							9	9									
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	3330	X	3306	-0-	-24	-0-	98	1	3177	2	N	28	10	8			75
							31	9									
05	4061	X	3367	-0-	-694	-0-	46	1	3310	2	N	10					85
							11	9									
06	3930	X	3249	-0-	-681	-0-	46	1	3183	2	N	18					103
							20	9									
07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	109	1	5373	2	N	4	2	8			105
							4	9									
08	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	81	1	3082	2	N	2					107
							2	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					107

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
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2319	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2170	N	1546	-0-	-624	-0-	1540	2	6	9	N	5	5	1			-0-
06	2580	N	2115	-0-	-465	-0-	2108	2	7	9	N	6	6	1			-0-
07	2387	N	1518	-0-	-869	-0-	1515	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-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
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	106	1	4003	2	Y	30	39	1			34
							33	9									
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	97	1	3503	2	Y	24	38	1			20
							26	9									
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	95	1	3280	2	Y	21					41
							23	9									
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	97	1	3502	2	Y	24	35	1			30
							26	9									
08	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	85	1	3101	2	Y	16					46
							18	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					46

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
04	1890	N	1626	-0-	-264	-0-	1623	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1326	2	12	9	N	11	11	1			-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1977	2	9	9	N	8	8	1			-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2103	2	8	9	N	7	7	1			-0-
*08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1676	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 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
04	3480	X	3406	-0-	-74	-0-	87	1	3298	2	Y	19	26	1			21
							21	9									
05	3596	X	2478	-0-	-1118	-0-	67	1	2398	2	Y	12	24	1			9
							13	9									
06	3450	X	2203	-0-	-1247	-0-	62	1	2129	2	Y	11					20
							12	9									
07	3534	X	2275	-0-	-1259	-0-	61	1	2202	2	Y	11	18	1			13
							12	9									
08	3534	X	2121	-0-	-1413	-0-	56	1	2056	2	Y	8					21
							9	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	515	1	2123	2	Y	18					35
							20	9									
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	33	1	1369	2	Y	12					47
							13	9									
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1473	2	20	9	Y	18	45	1			20
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	47	1	1894	2	Y	16	2	8			34
							18	9									
*08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	45	1	1787	2	Y	7					41
							8	9									
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	2220	X	2172	-0-	-48	-0-	422	1	1741	2	Y	8					19
							9	9									
05	2294	X	1269	-0-	-1025	-0-	30	1	1232	2	Y	6					25
							7	9									
06	2100	X	1292	-0-	-808	-0-	1283	2	9	9	Y	8	24	1			9
07	2232	X	1293	-0-	-939	-0-	31	1	1254	2	Y	7	2	8			14
							8	9									
08	2232	X	1219	-0-	-1013	-0-	30	1	1186	2	Y	3					17
							3	9									
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	3600	X	2522	-0-	-1078	-0-	65	1	2444	2	Y	12	18	1			14
							13	9									
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	80	1	2877	2	Y	13	17	1			10
							14	9									
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	86	1	2989	2	Y	13					23
							14	9									
07	3038	X	2895	-0-	-143	-0-	78	1	2804	2	Y	12	20	1			15
							13	9									
08	3038	X	2285	-0-	-753	-0-	60	1	2217	2	Y	7					22
							8	9									
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	801	1	3305	2	Y	20					52
							22	9									
05	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	74	1	3038	2	Y	18					70
							20	9									
06	3270	X	3130	-0-	-140	-0-	3102	2	28	9	Y	25	66	1			29
07	3379	X	2828	-0-	-551	-0-	68	1	2739	2	Y	19	4	8			44
							21	9									
08	3379	X	2685	-0-	-694	-0-	66	1	2611	2	Y	7					51
							8	9									
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					51

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
04	3720	X	2889	-0-	-831	-0-	74	1	2783	2	Y	29					55
							32	9									
05	3844	X	2911	-0-	-933	-0-	78	1	2800	2	Y	30	78	1			7
							33	9									
06	3120	X	2868	-0-	-252	-0-	80	1	2759	2	Y	26					33
							29	9									
07	3224	X	3027	-0-	-197	-0-	80	1	2908	2	Y	35					68
							39	9									
08	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	74	1	2718	2	Y	26					94
							29	9									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					94

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
04	1950	N	1299	-0-	-651	-0-	1295	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	1643	N	1215	-0-	-428	-0-	1196	2	19	9	N	17	17	1			-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1655	2	23	9	N	21	21	1			-0-
07	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	1245	2	13	9	N	12	12	1			-0-
08	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1178	2	4	9	N	4	4	1			-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	75	1	2828	2	Y	19	25	1			21
							21	9									
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	93	1	3358	2	Y	20	25	1			16
							22	9									
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	83	1	2868	2	Y	17					33
							19	9									
07	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	78	1	2824	2	Y	17	29	1			21
							19	9									
*08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	101	1	3714	2	Y	17					38
							19	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					38

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

04	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	46	1	1718	2	Y	-0-					-0-
05	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	62	1	2238	2	Y	-0-					-0-
06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	58	1	2021	2	Y	-0-					-0-
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	68	1	2441	2	Y	-0-					-0-
*08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	48	1	1755	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	52	1	1981	2	Y	16	22	1			18
							18	9									
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	65	1	2354	2	Y	16	21	1			13
							18	9									
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	65	1	2245	2	Y	15					28
							17	9									
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	61	1	2214	2	Y	15	25	1			18
							17	9									
08	2325	N	2198	-0-	-127	-0-	58	1	2128	2	Y	11					29
							12	9									
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					29

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

04	1800	N	1591	-0-	-209	-0-	79	1	1503	2	Y	8					32
							9	9									
05	1767	N	1491	-0-	-276	-0-	72	1	1412	2	Y	6					38
							7	9									
06	1710	N	1407	-0-	-303	-0-	70	1	1327	2	Y	9	39	1			8
							10	9									
07	1643	N	1463	-0-	-180	-0-	69	1	1388	2	Y	5	2	8			11
							6	9									
08	1767	X	1062	-0-	-705	-0-	45	1	1008	2	Y	8					19
							9	9									
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					19

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		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
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
04	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	21363	2	61	9	N	55					96
05	27392	X	27392	-0-	-0-	-0-	27331	2	61	9	N	55					151
06	27149	X	27149	-0-	-0-	-0-	27080	2	69	9	N	63	181	1			33
07	28099	X	28099	-0-	-0-	-0-	28021	2	78	9	N	71	13	8			91
*08	28111	X	28111	-0-	-0-	-0-	28047	2	64	9	N	58					149
09	21630	X	NO RPT	-0-	-21630	-0-					N	NO RPT					149

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
04	27631	X	27631	-0-	-0-	-0-	5368	1	22155	2	Y	98	95	1			85
							108	9									
05	24488	X	24488	-0-	-0-	-0-	581	1	23785	2	Y	111	136	1			60
							122	9									
06	22950	X	22639	-0-	-311	-0-	22540	2	99	9	Y	90	71	1			79
07	23828	X	23828	-0-	-0-	-0-	571	1	23116	2	Y	128	139	1	27	8	41
							141	9									
*08	23349	X	23349	-0-	-0-	-0-	575	1	22650	2	Y	113	65	1			89
							124	9									
09	22440	X	NO RPT	-0-	-22440	-0-					Y	NO RPT					89

TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50880	X	43921	-0-	-6959	-0-	1314	1	42397	2	Y	191	231	1			35
							210	9									
05	52576	X	47452	-0-	-5124	-0-	644	1	46625	2	Y	166	112	1			89
							183	9									
06	44580	X	44251	-0-	-329	-0-	627	1	43527	2	Y	88	111	1			66
							97	9									
07	46066	X	39694	-0-	-6372	-0-	788	1	38719	2	Y	170	120	1			116
							187	9									
08	46872	X	40894	-0-	-5978	-0-	1040	1	39675	2	Y	163	248	1			31
							179	9									
09	45360	X	NO RPT	-0-	-45360	-0-					Y	NO RPT					31

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28709	X	28709	-0-	-0-	-0-	5565	1	22964	2	Y	164	96	1			142
							180	9									
05	25637	X	25218	-0-	-419	-0-	596	1	24421	2	Y	183	226	1			99
							201	9									
06	24750	X	23330	-0-	-1420	-0-	23167	2	163	9	Y	148	116	1			131
07	25637	X	24701	-0-	-936	-0-	590	1	23894	2	Y	197	231	1	29	8	68
							217	9									
*08	24271	X	24271	-0-	-0-	-0-	596	1	23468	2	Y	188	108	1			148
							207	9									
09	23310	X	NO RPT	-0-	-23310	-0-					Y	NO RPT					148

STW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 292632 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10500 - 15358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39155	X	38506	-0-	-649	-0-	38484	2	22	9	Y	20	17	1			3
05	60388	X	55668	-0-	-4720	-0-	758	1	54829	2	Y	74	38	1			39
							81	9									
06	58440	X	52054	-0-	-6386	-0-	739	1	51297	2	Y	16	43	1			12
							18	9									
07	60388	X	52707	-0-	-7681	-0-	990	1	51681	2	Y	33	23	1			22
							36	9									
08	60388	X	50194	-0-	-10194	-0-	1282	1	48879	2	Y	30	46	1			6
							33	9									
09	53880	X	NO RPT	-0-	-53880	-0-					Y	NO RPT					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERADO ENERGY, INC. 884563
BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
09	0		990	-0-	990	990	990	2			Y	-0-					-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3034	2	2	9	Y	2	2	8			22
05	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3019	2	1	9	Y	1	1	8			22
06	3000	N	3600	-0-	600	600	3598	2	2	9	Y	2	2	8			22
07	2816	X	2216	-0-	-600	-0-	2216	2			Y	-0-					22
08	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					22
09	0		1413	-0-	1413	1413	1413	2			Y	-0-					22

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	735	-0-	-195	-0-	735	2			Y	-0-					1
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					1
06	780	N	648	-0-	-132	-0-	648	2			Y	-0-					1
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					1
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					1
09	0		579	-0-	579	579	579	2			Y	-0-					1

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	1166	2			Y	-0-					2
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					2
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					2
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					2
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					2
09	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1165	2			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					12
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					12
06	2040	N	1209	-0-	-831	-0-	1209	2			Y	-0-					12
07	2170	N	1934	-0-	-236	-0-	1934	2			Y	-0-					12
08	2046	N	1154	-0-	-892	-0-	1154	2			Y	-0-					12
*09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					14
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					14
06	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1138	2			Y	-0-					14
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					14
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					14
*09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					14

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
09	0		1135	-0-	1135	1135	1135	2			Y	-0-					-0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1289	-0-	-421	-0-	1289	2			Y	-0-					12
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2115	2	1	9	Y	1					13
06	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	1289	2			Y	-0-					13
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1371	2	2	9	Y	2					15
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					15
09	0		1251	-0-	1251	1251	1249	2	2	9	Y	2	1	8			16

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
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					18
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					18
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					18
07	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1605	2			Y	-0-					18
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					18
09	0		1444	-0-	1444	1444	1444	2			Y	-0-					18

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	793	-0-	-167	-0-	793	2			Y	-0-					3
05	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	2			Y	-0-					3
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			Y	-0-					3
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					3
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					3
09	0		805	-0-	805	805	805	2			Y	-0-					3

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	910	-0-	-650	-0-	910	2			Y	-0-					25
05	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			Y	-0-					25
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					25
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					25
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					25
09	0		594	-0-	594	594	594	2			Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1134	-0-	-478	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
09	0		1161	-0-	1161	1161	1161	2			Y	-0-					-0-

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1639	-0-	-461	-0-	1639	2			Y	-0-					15
05	1767	N	1292	-0-	-475	-0-	1292	2			Y	-0-					15
06	1740	N	1242	-0-	-498	-0-	1242	2			Y	-0-					15
07	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	1432	2			Y	-0-					15
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					15
*09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					15

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2			Y	-0-					8
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					8
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			Y	-0-					8
07	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			Y	-0-					8
08	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			Y	-0-					8
09	0		590	-0-	590	590	590	2			Y	-0-					8

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2233	-0-	-797	-0-	2232	2	1	9	Y	1	1	8			4
05	3131	X	2415	-0-	-716	-0-	2414	2	1	9	Y	1	1	8			4
06	3030	X	2070	-0-	-960	-0-	2069	2	1	9	Y	1	1	8			4
07	2759	X	2435	-0-	-324	-0-	2433	2	2	9	Y	2	2	8			4
08	2418	X	2119	-0-	-299	-0-	2118	2	1	9	Y	1	1	8			4
09	0		1829	-0-	1829	1829	1829	2			Y	-0-					4

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
04	1980	N	1637	-0-	-343	-0-	1637	2			Y	-0-					13
05	1860	N	1274	-0-	-586	-0-	1274	2			Y	-0-					13
06	1770	N	1414	-0-	-356	-0-	1414	2			Y	-0-					13
07	1705	N	1266	-0-	-439	-0-	1266	2			Y	-0-					13
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					13
09	0		985	-0-	985	985	985	2			Y	-0-					13

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					46
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			Y	-0-					46
06	750	N	535	-0-	-215	-0-	535	2			Y	-0-					46
07	775	N	494	-0-	-281	-0-	493	2	1	9	Y	1	1	8			46
08	744	N	158	-0-	-586	-0-	158	2			Y	-0-					46
09	0		354	-0-	354	354	354	2			Y	-0-					46

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1127	-0-	-193	-0-	1127	2			Y	-0-					55
05	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2			Y	-0-					55
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					55
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					55
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					55
09	1080	N	368	-0-	-712	-0-	368	2			Y	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4139	-0-	-481	-0-	4138	2	1	9	Y	1	1	8			104
05	4774	X	4461	-0-	-313	-0-	4461	2			Y	-0-					104
06	4620	X	4215	-0-	-405	-0-	4215	2			Y	-0-					104
07	4371	X	3720	-0-	-651	-0-	3720	2			Y	-0-					104
08	4464	X	3513	-0-	-951	-0-	3513	2			Y	-0-					104
09	4320	X	3948	-0-	-372	-0-	3948	2			Y	-0-					104

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-					30
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3529	2	1	9	Y	1	1	8			30
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					30
07	3162	X	2965	-0-	-197	-0-	2965	2			Y	-0-					30
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			Y	-0-					30
*09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3344	2	1	9	Y	1	1	8			30

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2616	-0-	-54	-0-	2616	2			Y	-0-					140
05	3100	N	3165	-0-	65	65	3165	2			Y	-0-					140
06	2947	N	2882	-0-	-65	-0-	2882	2			Y	-0-					140
07	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2982	2	1	9	Y	1	1	8			140
08	2914	X	2863	-0-	-51	-0-	2863	2			Y	-0-					140
09	0		2697	-0-	2697	2697	2697	2			Y	-0-					140

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	847	-0-	-293	-0-	847	2			Y	-0-					15
05	1023	N	542	-0-	-481	-0-	542	2			Y	-0-					15
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					15
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					15
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					15
09	0		900	-0-	900	900	900	2			Y	-0-					15

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					27
05	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			Y	-0-					27
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			Y	-0-					27
07	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	2			Y	-0-					27
08	372	N	93	-0-	-279	-0-	93	2			Y	-0-					27
09	0		188	-0-	188	188	188	2			Y	-0-					27

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	902	-0-	-58	-0-	902	2			Y	-0-					82
05	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			Y	-0-					82
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					82
07	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	2			Y	-0-					82
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					82
09	0		939	-0-	939	939	939	2			Y	-0-					82

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	579	-0-	-201	-0-	579	2			N	-0-					250
05	775	N	410	-0-	-365	-0-	410	2			N	-0-					250
06	720	N	361	-0-	-359	-0-	361	2			N	-0-					250
07	589	N	379	-0-	-210	-0-	379	2			N	-0-					250
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					250
09	0		351	-0-	351	351	351	2			N	-0-					250

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
04	600	N	501	-0-	-99	-0-	501	2			Y	-0-					9
05	899	N	749	-0-	-150	-0-	749	2			Y	-0-					9
06	570	N	249	-0-	-321	-0-	249	2			Y	-0-					9
07	527	N	137	-0-	-390	-0-	137	2			Y	-0-					9
08	744	N	123	-0-	-621	-0-	123	2			Y	-0-					9
09	0		256	-0-	256	256	256	2			Y	-0-					9

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1711	2	1	9	Y	1	1	8			51
05	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	1562	2			Y	-0-					51
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1862	2	2	9	Y	2	2	8			51
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1906	2	1	9	Y	1	1	8			51
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					51
09	0		1592	-0-	1592	1592	1592	2			Y	-0-					51

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	942	-0-	-138	-0-	942	2			Y	-0-					9
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					9
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	2			Y	-0-					9
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					9
08	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1068	2			Y	-0-					9
*09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	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
04	1350	N	1099	-0-	-251	-0-	1099	2			Y	-0-					22
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					22
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					22
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					22
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					22
*09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					22

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	2			Y	-0-					6
05	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	2			Y	-0-					6
06	780	N	655	-0-	-125	-0-	655	2			Y	-0-					6
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					6
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					6
*09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					6

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
04	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	1316	2			Y	-0-					12
05	1519	N	1212	-0-	-307	-0-	1212	2			Y	-0-					12
06	1380	N	1111	-0-	-269	-0-	1111	2			Y	-0-					12
07	1364	N	793	-0-	-571	-0-	793	2			Y	-0-					12
08	1209	N	584	-0-	-625	-0-	584	2			Y	-0-					12
09	0		523	-0-	523	523	523	2			Y	-0-					12

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					17
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2628	2	1	9	Y	1					18
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					18
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2331	2	2	9	Y	2					20
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					20
09	0		2519	-0-	2519	2519	2515	2	4	9	Y	4	2	8			22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	304	-0-	-206	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
09	0		630	-0-	630	630	630	2			Y	-0-					-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					25
05	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3075	2	1	9	Y	1	1	8			25
06	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	1769	2			Y	-0-					25
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					25
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					25
*09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-					25

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1845	2	1	9	Y	1	1	8			15
05	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	2			Y	-0-					15
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1851	2	1	9	Y	1	1	8			15
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1873	2	1	9	Y	1	1	8			15
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					15
*09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	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
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1735	2	1	9	Y	1	1	8			28
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					28
06	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2986	2	1	9	Y	1	1	8			28
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2173	2	1	9	Y	1	1	8			28
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					28
*09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2675	2	1	9	Y	1	1	8			28

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	192	-0-	-180	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	231	-0-	-389	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
09	0		183	-0-	183	183	183	2			Y	-0-					-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1489	-0-	-161	-0-	1489	2			Y	-0-					78
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					78
06	1710	N	1362	-0-	-348	-0-	1362	2			Y	-0-					78
07	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	1340	2			Y	-0-					78
08	1488	N	1203	-0-	-285	-0-	1203	2			Y	-0-					78
*09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					78

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	535	-0-	-125	-0-	535	2			Y	-0-					15
05	651	N	343	-0-	-308	-0-	343	2			Y	-0-					15
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					15
07	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			Y	-0-					15
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					15
09	0		604	-0-	604	604	604	2			Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	1220	2			Y	-0-					13
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					13
06	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2			Y	-0-					13
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	Y	2					15
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					15
*09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1369	2	2	9	Y	2	1	8			16

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
04	900	N	555	-0-	-345	-0-	555	2			Y	-0-					13
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					13
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					13
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					13
08	1178	N	871	-0-	-307	-0-	871	2			Y	-0-					13
09	0		803	-0-	803	803	803	2			Y	-0-					13

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
04	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	1089	2	1	9	Y	1	1	8			31
05	1209	N	992	-0-	-217	-0-	992	2			Y	-0-					31
06	1020	N	447	-0-	-573	-0-	447	2			Y	-0-					31
07	1116	N	552	-0-	-564	-0-	552	2			Y	-0-					31
08	992	N	814	-0-	-178	-0-	814	2			Y	-0-					31
*09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					31

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	1906	-0-	-554	-0-	1906	2			Y	-0-					30
05	3131	X	2072	-0-	-1059	-0-	2072	2			Y	-0-					30
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3328	2	1	9	Y	1	1	8			30
07	3131	X	2673	-0-	-458	-0-	2673	2			Y	-0-					30
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					30
09	0		1965	-0-	1965	1965	1965	2			Y	-0-					30

HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					19
05	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	2			Y	-0-					19
06	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	2			Y	-0-					19
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					19
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					19
09	0		845	-0-	845	845	845	2			Y	-0-					19

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
04	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	1078	2			Y	-0-					13
05	1395	N	1088	-0-	-307	-0-	1088	2			Y	-0-					13
06	1830	N	1095	-0-	-735	-0-	1095	2			Y	-0-					13
07	1116	N	934	-0-	-182	-0-	934	2			Y	-0-					13
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					13
09	0		887	-0-	887	887	887	2			Y	-0-					13

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	366	-0-	-144	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	346	-0-	-181	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
09	0		336	-0-	336	336	336	2			Y	-0-					-0-

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
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					79
05	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	1937	2			Y	-0-					79
06	2130	N	1826	-0-	-304	-0-	1826	2			Y	-0-					79
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					79
08	2201	X	1971	-0-	-230	-0-	1971	2			Y	-0-					79
09	0		1848	-0-	1848	1848	1848	2			Y	-0-					79

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					105
05	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	2			Y	-0-					105
06	990	N	611	-0-	-379	-0-	611	2			Y	-0-					105
07	1054	N	709	-0-	-345	-0-	709	2			Y	-0-					105
08	868	N	662	-0-	-206	-0-	662	2			Y	-0-					105
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					105

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1097	-0-	-283	-0-	1097	2			Y	-0-					62
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					62
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					62
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					62
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					62
09	0		1100	-0-	1100	1100	1100	2			Y	-0-					62

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
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1665	2	1	9	Y	1	1	8			4
05	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1577	2			Y	-0-					4
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1862	2	1	9	Y	1	1	8			4
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2173	2	2	9	Y	2	2	8			4
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					4
09	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	1628	2			Y	-0-					4

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
04	1050	N	961	-0-	-89	-0-	961	2			Y	-0-					56
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					56
06	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	2			Y	-0-					56
07	992	N	841	-0-	-151	-0-	841	2			Y	-0-					56
08	1178	N	758	-0-	-420	-0-	758	2			Y	-0-					56
09	0		1098	-0-	1098	1098	1098	2			Y	-0-					56

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
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					10
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					10
06	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	1319	2			Y	-0-					10
07	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1250	2			Y	-0-					10
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					10
09	0		1546	-0-	1546	1546	1546	2			Y	-0-					10

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					17
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					17
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					17
07	1860	N	1383	-0-	-477	-0-	1383	2			Y	-0-					17
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					17
09	0		1313	-0-	1313	1313	1313	2			Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3374	2	4	9	Y	4	4	8			8
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3388	2	1	9	Y	1	1	8			8
06	3420	X	2664	-0-	-756	-0-	2663	2	1	9	Y	1	1	8			8
07	3534	X	2903	-0-	-631	-0-	2902	2	1	9	Y	1	1	8			8
08	3534	X	2871	-0-	-663	-0-	2871	2			Y	-0-					8
09	0		4512	-0-	4512	4512	4512	2			Y	-0-					8

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
04	1590	N	1187	-0-	-403	-0-	1185	2	2	9	Y	2	2	8			18
05	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1400	2			Y	-0-					18
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					18
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					18
08	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	1068	2			Y	-0-					18
09	0		871	-0-	871	871	868	2	3	9	Y	3	3	8			18

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
04	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1521	2			Y	-0-					106
05	1581	N	1179	-0-	-402	-0-	1179	2			Y	-0-					106
06	1500	N	1260	-0-	-240	-0-	1260	2			Y	-0-					106
07	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2			Y	-0-					106
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					106
09	0		2029	-0-	2029	2029	2029	2			Y	-0-					106

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
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
09	0		589	-0-	589	589	589	2			Y	-0-					-0-

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					18
05	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2			Y	-0-					18
06	810	N	559	-0-	-251	-0-	559	2			Y	-0-					18
07	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	2			Y	-0-					18
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					18
09	0		773	-0-	773	773	771	2	2	9	Y	2	2	8			18

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					21
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					21
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					21
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					21
08	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	1903	2			Y	-0-					21
09	0		2120	-0-	2120	2120	2120	2			Y	-0-					21

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					20
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					20
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					20
07	1984	N	1360	-0-	-624	-0-	1360	2			Y	-0-					20
08	1705	N	1053	-0-	-652	-0-	1053	2			Y	-0-					20
09	0		223	-0-	223	223	223	2			Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 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
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					13
05	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	2			Y	-0-					13
06	750	N	549	-0-	-201	-0-	549	2			Y	-0-					13
07	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	2			Y	-0-					13
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					13
09	0		427	-0-	427	427	427	2			Y	-0-					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
04	1470	N	1012	-0-	-458	-0-	1012	2			Y	-0-					7
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					7
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					7
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					7
08	1891	N	1684	-0-	-207	-0-	1684	2			Y	-0-					7
09	0		1259	-0-	1259	1259	1259	2			Y	-0-					7

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1266	2			Y	-0-					21
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					21
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					21
07	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	1142	2			Y	-0-					21
08	1457	N	1200	-0-	-257	-0-	1200	2			Y	-0-					21
09	0		1057	-0-	1057	1057	1057	2			Y	-0-					21

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	3409	2	1	9	Y	1	1	8			38
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3817	2	1	9	Y	1	1	8			38
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			Y	-0-					38
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3604	2	1	9	Y	1	1	8			38
08	3813	X	3303	-0-	-510	-0-	3303	2			Y	-0-					38
09	0		3829	-0-	3829	3829	3828	2	1	9	Y	1	1	8			38

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					79
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					79
06	2640	N	1751	-0-	-889	-0-	1751	2			Y	-0-					79
07	2728	N	2704	-0-	-24	-0-	2704	2			Y	-0-					79
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					79
09	0		2682	-0-	2682	2682	2682	2			Y	-0-					79

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					72
05	1240	N	983	-0-	-257	-0-	983	2			Y	-0-					72
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					72
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					72
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					72
*09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					72

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1524	-0-	-306	-0-	1524	2			N	-0-					260
05	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1760	2			N	-0-					260
06	1560	N	1447	-0-	-113	-0-	1447	2			N	-0-					260
07	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1518	2			N	-0-					260
08	1767	N	1411	-0-	-356	-0-	1411	2			N	-0-					260
09	1440	N	1257	-0-	-183	-0-	1257	2			N	-0-					260

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	4050	X	3378	-0-	-672	-0-	3374	2	4	9	Y	4	4	8			21
05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4239	2	1	9	Y	1	1	8			21
06	3810	X	3744	-0-	-66	-0-	3743	2	1	9	Y	1	1	8			21
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3997	2	1	9	Y	1	1	8			21
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3754	2	3	9	Y	3	3	8			21
09	3270	X	3164	-0-	-106	-0-	3164	2			Y	-0-					21

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3397	-0-	-83	-0-	3395	2	2	9	Y	2	2	8			34
05	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	3414	2	1	9	Y	1	1	8			34
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3510	2	1	9	Y	1	1	8			34
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3569	2	1	9	Y	1	1	8			34
08	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	2729	2			Y	-0-					34
09	0		3008	-0-	3008	3008	3005	2	3	9	Y	3	2	8			35

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					160
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					160
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					160
07	2759	X	2265	-0-	-494	-0-	2265	2			N	-0-					160
08	2759	X	2622	-0-	-137	-0-	2622	2			N	-0-					160
09	0		2676	-0-	2676	2676	2676	2			N	-0-					160

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
04	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5485	2	1	9	Y	1	1	8			38
05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4590	2	3	9	Y	3	1	8			40
06	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			Y	-0-					40
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5313	2	7	9	Y	6	1	8			45
08	5952	X	5646	-0-	-306	-0-	5646	2			Y	-0-					45
09	0		3715	-0-	3715	3715	3709	2	6	9	Y	5	3	8			47

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
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					4
05	3100	N	4136	-0-	1036	1036	4135	2	1	9	Y	1	1	8			4
06	3000	N	3168	-0-	168	1204	3167	2	1	9	Y	1	1	8			4
07	3100	N	3251	-0-	151	1355	3249	2	2	9	Y	2	2	8			4
08	3233	X	1878	-0-	-1355	-0-	1878	2			Y	-0-					4
09	0		1838	-0-	1838	1838	1838	2			Y	-0-					4

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
04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4617	2	4	9	Y	4	4	8			10
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4714	2	1	9	Y	1	1	8			10
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3641	2	1	9	Y	1	1	8			10
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3052	2	1	9	Y	1	1	8			10
08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4129	2	3	9	Y	3	3	8			10
09	0		983	-0-	983	983	983	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
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					39
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2966	2	1	9	Y	1	1	8			39
06	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					39
07	2821	N	2491	-0-	-330	-0-	2491	2			Y	-0-					39
08	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	2850	2			Y	-0-					39
09	0		2544	-0-	2544	2544	2544	2			Y	-0-					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					16
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1473	2	1	9	Y	1	1	8			16
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1477	2	1	9	Y	1	1	8			16
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2332	2	1	9	Y	1	1	8			16
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					16
09	0		1826	-0-	1826	1826	1826	2			Y	-0-					16

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
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					20
05	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1300	2			Y	-0-					20
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					20
07	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2797	2	2	9	Y	2	2	8			20
08	3100	N	3270	-0-	170	170	3268	2	2	9	Y	2	2	8			20
*09	3000	N	2983	-0-	-17	153	2982	2	1	9	Y	1	1	8			20

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					40
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					40
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					40
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					40
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					40
*09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1	9	Y	1	1	8			40

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	2			Y	-0-					34
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					34
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					34
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					34
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-					34
09	0		433	-0-	433	433	433	2			Y	-0-					34

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					8
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					8
06	1080	N	985	-0-	-95	-0-	985	2			Y	-0-					8
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					8
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					8
09	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	2			Y	-0-					8

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3086	-0-	-394	-0-	3084	2	2	9	Y	2	2	8			25
05	3720	X	2962	-0-	-758	-0-	2961	2	1	9	Y	1	1	8			25
06	3600	X	2771	-0-	-829	-0-	2771	2			Y	-0-					25
07	3720	X	2696	-0-	-1024	-0-	2694	2	2	9	Y	2	2	8			25
08	3100	X	2728	-0-	-372	-0-	2728	2			Y	-0-					25
09	0		2295	-0-	2295	2295	2294	2	1	9	Y	1	1	8			25

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					4
05	589	N	437	-0-	-152	-0-	437	2			Y	-0-					4
06	660	N	470	-0-	-190	-0-	470	2			Y	-0-					4
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					4
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					4
09	0		734	-0-	734	734	734	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	1650	N	1576	-0-	-74	-0-	1575	2	1	9	Y	1	1	8			30
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					30
06	1650	N	1485	-0-	-165	-0-	1484	2	1	9	Y	1	1	8			30
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1963	2	1	9	Y	1	1	8			30
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					30
*09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					30

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

04	2880	X	2198	-0-	-682	-0-	2198	2			Y	-0-					29
05	2976	X	2235	-0-	-741	-0-	2235	2			Y	-0-					29
06	2880	X	2362	-0-	-518	-0-	2362	2			Y	-0-					29
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			Y	-0-					29
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					29
09	0		2257	-0-	2257	2257	2256	2	1	9	Y	1					30

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

04	3720	X	963	-0-	-2757	-0-	962	2	1	9	Y	1	1	8			34
05	3689	X	3474	-0-	-215	-0-	3473	2	1	9	Y	1	1	8			34
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3212	2	1	9	Y	1	1	8			34
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			Y	-0-					34
08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					34
09	0		2849	-0-	2849	2849	2846	2	3	9	Y	3	2	8			35

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	2	1	9	Y	1	1	8			44
05	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	2			Y	-0-					44
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	Y	1	1	8			44
07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2891	2	1	9	Y	1	1	8			44
08	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2833	2	1	9	Y	1	1	8			44
09	0		2286	-0-	2286	2286	2285	2	1	9	Y	1	1	8			44

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

04	2790	X	1951	-0-	-839	-0-	1951	2			Y	-0-					22
05	2542	X	2005	-0-	-537	-0-	2005	2			Y	-0-					22
06	2460	X	1115	-0-	-1345	-0-	1115	2			Y	-0-					22
07	2542	X	2444	-0-	-98	-0-	2444	2			Y	-0-					22
08	2542	X	2101	-0-	-441	-0-	2101	2			Y	-0-					22
09	0		2103	-0-	2103	2103	2103	2			Y	-0-					22

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

04	2130	N	1969	-0-	-161	-0-	1969	2			Y	-0-					63
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					63
06	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					63
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					63
08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2831	2	1	9	Y	1	1	8			63
09	0		2679	-0-	2679	2679	2679	2			Y	-0-					63

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1454	2	1	9	Y	1	1	8			17
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1543	2	2	9	Y	2	2	8			17
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1807	2	2	9	Y	2	2	8			17
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					17
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1891	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	0		1841	-0-	1841	1841	1840	2	1	9	Y	1	1	8			17

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
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
09	0		887	-0-	887	887	887	2			Y	-0-					-0-

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
04	2730	N	2517	-0-	-213	-0-	2517	2			Y	-0-					45
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					45
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					45
07	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	2532	2			Y	-0-					45
08	2821	X	2494	-0-	-327	-0-	2493	2	1	9	Y	1	1	8			45
09	0		2539	-0-	2539	2539	2538	2	1	9	Y	1					46

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					33
05	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2			Y	-0-					33
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					33
07	1240	N	992	-0-	-248	-0-	991	2	1	9	Y	1	1	8			33
08	1209	N	898	-0-	-311	-0-	898	2			Y	-0-					33
09	0		781	-0-	781	781	781	2			Y	-0-					33

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					21
05	1674	N	587	-0-	-1087	-0-	586	2	1	9	Y	1	1	8			21
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-					21
07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2948	2	2	9	Y	2	2	8			21
08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					21
*09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					21

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	261	-0-	-129	-0-	261	2			Y	-0-					42
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					42
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					42
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					42
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					42
09	0		451	-0-	451	451	451	2			Y	-0-					42

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1373	-0-	-517	-0-	1373	2			Y	-0-					25
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					25
06	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	1498	2			Y	-0-					25
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					25
08	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	1387	2			Y	-0-					25
09	0		1403	-0-	1403	1403	1403	2			Y	-0-					25

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					46
05	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			Y	-0-					46
06	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2			Y	-0-					46
07	961	N	663	-0-	-298	-0-	663	2			Y	-0-					46
08	899	N	615	-0-	-284	-0-	615	2			Y	-0-					46
09	0		788	-0-	788	788	788	2			Y	-0-					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
09	0		719	-0-	719	719	719	2			Y	-0-					-0-

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					31
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					31
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					31
07	930	N	649	-0-	-281	-0-	649	2			Y	-0-					31
08	1147	N	842	-0-	-305	-0-	842	2			Y	-0-					31
09	0		1265	-0-	1265	1265	1265	2			Y	-0-					31

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2499	-0-	-771	-0-	2497	2	2	9	Y	2	2	8			34
05	2387	X	2296	-0-	-91	-0-	2296	2			Y	-0-					34
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3325	2	1	9	Y	1	1	8			34
07	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4785	2	2	9	Y	2	2	8			34
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3590	2	1	9	Y	1	1	8			34
09	0		2849	-0-	2849	2849	2849	2			Y	-0-					34

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					25
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2682	2	1	9	Y	1	1	8			25
06	3000	N	3059	-0-	59	59	3058	2	1	9	Y	1	1	8			25
07	3100	N	3689	-0-	589	648	3688	2	1	9	Y	1	1	8			25
08	3100	N	3877	-0-	777	1425	3876	2	1	9	Y	1	1	8			25
09	0		2589	-0-	2589	4014	2586	2	3	9	Y	3	2	8			26

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3488	2	2	9	Y	2	2	8			72
05	3007	X	2998	-0-	-9	-0-	2996	2	2	9	Y	2	2	8			72
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3285	2	3	9	Y	3	3	8			72
07	3131	X	2849	-0-	-282	-0-	2846	2	3	9	Y	3	3	8			72
08	3596	X	2525	-0-	-1071	-0-	2525	2			Y	-0-					72
09	3480	X	2801	-0-	-679	-0-	2801	2			Y	-0-					72

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	N	1	1	8			45
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					45
06	990	N	755	-0-	-235	-0-	754	2	1	9	N	1	1	8			45
07	961	N	785	-0-	-176	-0-	784	2	1	9	N	1	1	8			45
08	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					45
09	0		644	-0-	644	644	644	2			N	-0-					45

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	1862	-0-	-778	-0-	1862	2			Y	-0-					111
05	2604	N	1601	-0-	-1003	-0-	1601	2			Y	-0-					111
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					111
07	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	1843	2			Y	-0-					111
08	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1547	2	1	9	Y	1	1	8			111
09	0		1833	-0-	1833	1833	1833	2			Y	-0-					111

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3059	2	4	9	Y	4	4	8			26
05	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2592	2	1	9	Y	1	1	8			26
06	2490	X	2347	-0-	-143	-0-	2346	2	1	9	Y	1	1	8			26
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3750	2	1	9	Y	1	1	8			26
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3503	2	2	9	Y	2	2	8			26
09	0		1794	-0-	1794	1794	1794	2			Y	-0-					26

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					20
05	744	N	586	-0-	-158	-0-	586	2			Y	-0-					20
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					20
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					20
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					20
09	0		891	-0-	891	891	891	2			Y	-0-					20

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					1
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					1
06	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	2			Y	-0-					1
07	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	2			Y	-0-					1
08	930	N	690	-0-	-240	-0-	690	2			Y	-0-					1
09	0		978	-0-	978	978	978	2			Y	-0-					1

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
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1228	2	2	9	Y	2	2	8			39
05	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1026	2			Y	-0-					39
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					39
07	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	1024	2			Y	-0-					39
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	Y	1	1	8			39
09	0		1570	-0-	1570	1570	1566	2	4	9	Y	4	4	8			39

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2027	-0-	-553	-0-	2025	2	2	9	Y	2	2	8			39
05	2666	X	2613	-0-	-53	-0-	2613	2			Y	-0-					39
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3198	2	2	9	Y	2	2	8			39
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3358	2	2	9	Y	2	2	8			39
08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3055	2	2	9	Y	2	2	8			39
*09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3467	2	1	9	Y	1	1	8			39

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2080	-0-	-350	-0-	2080	2			Y	-0-					75
05	2511	X	2108	-0-	-403	-0-	2108	2			Y	-0-					75
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3099	2	1	9	Y	1	1	8			75
07	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2254	2	1	9	Y	1	1	8			75
08	2139	X	1972	-0-	-167	-0-	1972	2			Y	-0-					75
09	3090	X	2068	-0-	-1022	-0-	2068	2			Y	-0-					75

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1244	2	1	9	Y	1	1	8			122
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					122
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	2	1	9	Y	1	1	8			122
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2084	2	3	9	Y	3	3	8			122
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2182	2	1	9	Y	1	1	8			122
*09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1840	2	1	9	Y	1	1	8			122

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4708	2	2	9	Y	2	2	8			32
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4020	2	1	9	Y	1	1	8			32
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3353	2	1	9	Y	1	1	8			32
07	3379	X	3220	-0-	-159	-0-	3219	2	1	9	Y	1	1	8			32
08	4867	X	4590	-0-	-277	-0-	4589	2	1	9	Y	1	1	8			32
09	4710	X	4471	-0-	-239	-0-	4471	2			Y	-0-					32

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24450	X	22139	-0-	-2311	-0-	22121	2	18	9	N	16	16	8			72
05	24552	X	22754	-0-	-1798	-0-	22752	2	2	9	N	2	2	8			72
06	23040	X	21612	-0-	-1428	-0-	21608	2	4	9	N	4	4	8			72
07	23808	X	21899	-0-	-1909	-0-	21895	2	4	9	N	4	4	8			72
08	23281	X	21635	-0-	-1646	-0-	21445	2	190	9	N	173	188	1	4	8	53
09	0		20730	-0-	20730	20730	20618	2	112	9	N	102	8	8			147

THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32790	X	29215	-0-	-3575	-0-	29204	2	11	9	N	10	10	8			422
05	33325	X	30037	-0-	-3288	-0-	30037	2			N	-0-	172	1			250
06	30030	X	28526	-0-	-1504	-0-	28526	2			N	-0-					250
07	31031	X	21911	-0-	-9120	-0-	21905	2	6	9	N	5	5	8			250
08	30473	X	28314	-0-	-2159	-0-	28311	2	3	9	N	3	3	8			250
09	0		27226	-0-	27226	27226	27219	2	7	9	N	6	191	1	4	8	61

WILSON RESOURCES, INC. 930315
WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	9	1	944	2	N	2					117
							2	9									
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	913	1	9	2	N	1					118
							1	9									
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	14	1	1389	2	N	-0-					118
07	992	N	816	-0-	-176	-0-	8	1	808	2	N	-0-					118
08	930	N	529	-0-	-401	-0-	5	1	524	2	N	-0-					118
09	1050	N	937	-0-	-113	-0-	9	1	926	2	N	2					120
							2	9									

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	15	1	1455	2	N	3					110
							3	9									
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1305	1	13	2	N	-0-					110
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	26	1	2598	2	N	30					140
							33	9									
07	3100	N	3300	-0-	200	200	33	1	3259	2	N	7					147
							8	9									
08	3100	N	3059	-0-	-41	159	30	1	3029	2	N	-0-					147
*09	2446	N	2287	-0-	-159	-0-	23	1	2257	2	N	6					153
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	28	1	2834	2	Y	3					152
							3	9									
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2051	1	21	2	Y	3					155
							3	9									
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	19	1	1911	2	Y	4	96	1			63
							4	9									
07	1984	N	1576	-0-	-408	-0-	16	1	1559	2	Y	1					64
							1	9									
08	2077	N	1652	-0-	-425	-0-	16	1	1636	2	Y	-0-					64
*09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	20	1	2046	2	Y	5					69
							6	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2921	N	2829	-0-	-92	-0-	28	1	2787	2	N	13					197
							14	9									
05	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	1980	1	20	2	N	5					202
							6	9									
06	2670	X	1833	-0-	-837	-0-	18	1	1798	2	N	15					217
							17	9									
07	2759	X	2070	-0-	-689	-0-	20	1	2035	2	N	14					231
							15	9									
08	2759	X	1941	-0-	-818	-0-	19	1	1911	2	N	10					241
							11	9									
*09	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	29	1	2898	2	N	-0-	187	1			54

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
04	1440	X	1347	-0-	-93	-0-	13	1	1320	2	Y	13					85
							14	9									
05	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2432	1	24	2	Y	15					100
							17	9									
06	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	16	1	1623	2	Y	1					101
							1	9									
07	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	17	1	1665	2	Y	2					103
							2	9									
08	1860	X	730	-0-	-1130	-0-	7	1	723	2	Y	-0-					103
*09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	25	1	2533	2	Y	2					105
							2	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
04	1110	N	927	-0-	-183	-0-	9	1	904	2	N	13					156
							14	9									
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1414	1	14	2	N	29					185
							32	9									
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	19	1	1876	2	N	16					201
							18	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	13	1	1309	2	N	10					211
							11	9									
08	1147	N	927	-0-	-220	-0-	9	1	903	2	N	14					225
							15	9									
*09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	13	1	1299	2	N	23	178	1			70
							25	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	16	1	1585	2	Y	2					89
							2	9									
05	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1042	1	10	2	Y	2					91
							2	9									
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	17	1	1650	2	Y	3	82	1			12
							3	9									
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	18	1	1762	2	Y	1					13
							1	9									
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	20	1	2040	2	Y	1					14
							1	9									
09	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	16	1	1555	2	Y	4					18
							4	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1326	-0-	-144	-0-	13	1	1311	2	N	2					208
							2	9									
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1399	1	14	2	N	-0-					208
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	24	1	2368	2	N	15	166	1			57
							17	9									
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	22	1	2236	2	N	1					58
							1	9									
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	15	1	1512	2	N	7					65
							8	9									
09	1560	N	1452	-0-	-108	-0-	14	1	1436	2	N	2					67
							2	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	19	1	1863	2	Y	-0-					100
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1286	1	13	2	Y	2					102
							2	9									
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	13	1	1287	2	Y	-0-					102
07	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	10	1	1020	2	Y	6					108
							7	9									
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	17	1	1746	2	Y	11					119
							12	9									
09	1290	N	941	-0-	-349	-0-	9	1	931	2	Y	1	107	1			13
							1	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	11	1	1138	2	Y	-0-					62
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	899	1	9	2	Y	2					64
							2	9									
06	1050	N	832	-0-	-218	-0-	8	1	818	2	Y	5					69
							6	9									
07	1085	N	666	-0-	-419	-0-	7	1	658	2	Y	1					70
							1	9									
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	13	1	1325	2	Y	-0-					70
*09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	12	1	1219	2	Y	-0-					70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	14	1	1393	2	Y	1					94
							1	9									
05	1240	N	974	-0-	-266	-0-	962	1	10	2	Y	2					96
							2	9									
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	15	1	1479	2	Y	10					106
							11	9									
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	17	1	1678	2	Y	2					108
							2	9									
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	19	1	1856	2	Y	-0-					108
*09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	18	1	1791	2	Y	-0-					108

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
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	18	1	1764	2	Y	17					43
							19	9									
05	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1174	1	12	2	Y	7					50
							8	9									
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	10	1	969	2	Y	1					51
							1	9									
07	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	11	1	1063	2	Y	1					52
							1	9									
08	1209	N	794	-0-	-415	-0-	8	1	786	2	Y	-0-					52
*09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	14	1	1406	2	Y	1					53
							1	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	17	1	1652	2	Y	-0-					140
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1181	1	12	2	Y	1					141
							1	9									
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	11	1	1126	2	Y	-0-					141
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	12	1	1206	2	Y	6					147
							7	9									
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	Y	10					157
							11	9									
09	1140	N	831	-0-	-309	-0-	8	1	823	2	Y	-0-	75	1			82

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	25	1	817	2	Y	1					15
							1	9									
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					15
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	26	1	838	2	Y	-0-					15
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					15
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					15
*09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					15

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1167	-0-	-183	-0-	40	1	1127	2	Y	-0-					35
05	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	40	1	1078	2	Y	-0-					35
06	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	38	1	1009	2	Y	-0-					35
07	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	38	1	1043	2	Y	-0-					35
08	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	39	1	1071	2	Y	-0-					35
09	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	35	1	947	2	Y	32					67
							35	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	362	-0-	-538	-0-	26	1	336	2	Y	-0-					4
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	497	2	Y	-0-					4
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	55	1	664	2	Y	-0-					4
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	2	Y	-0-					4
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	39	1	632	2	Y	-0-					4
09	720	N	641	-0-	-79	-0-	32	1	585	2	Y	22	24	1			2
							24	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	43	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	44	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	390	-0-	-300	-0-	30	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	33	1	681	2	Y	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	43	1	694	2	Y	-0-					-0-
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	783	2	Y	-0-					-0-

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1156	-0-	-224	-0-	48	1	1108	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	45	1	1304	2	Y	-0-					-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
*09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	209	-0-	-121	-0-	15	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	101	-0-	-109	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	-0-					-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	24	1	761	2	N	-0-					42
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	14	1	467	2	N	-0-					42
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	13	1	407	2	N	-0-					42
07	434	N	323	-0-	-111	-0-	10	1	313	2	N	-0-					42
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	18	1	569	2	N	-0-					42
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	15	1	482	2	N	-0-					42

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	15	1	485	2	Y	-0-					114
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	573	2	Y	18	117	1			15
							20	9									
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	17	1	555	2	Y	-0-					15
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	17	1	545	2	Y	-0-					15
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	22	1	695	2	Y	-0-					15
*09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	17	1	536	2	Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	115	1	1506	2	Y	66	60	1			55
							73	9									
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	117	1	1387	2	Y	52	60	1			47
							57	9									
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	123	1	1342	2	Y	42	57	1			32
							46	9									
07	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	105	1	1413	2	Y	41	29	1			44
							45	9									
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	105	1	1402	2	Y	51	57	1			38
							56	9									
09	1500	N	1333	-0-	-167	-0-	88	1	1191	2	Y	49	62	1			25
							54	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	85	1	1111	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	95	1	1126	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1071	-0-	-159	-0-	90	1	981	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	70	1	946	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	977	-0-	-232	-0-	68	1	909	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	691	-0-	-389	-0-	48	1	643	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

04	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	84	1	1097	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	90	1	1066	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	91	1	985	2	Y	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	85	1	1137	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	80	1	1059	2	Y	-0-					-0-
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	75	1	1011	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	55	1	1046	2	Y	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	94	1	810	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	738	-0-	-252	-0-	66	1	672	2	Y	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	42	1	1303	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	841	-0-	-58	-0-	35	1	806	2	Y	-0-					-0-
*09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	56	1	919	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	94	1	1563	2	Y	7					34
							8	9									
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	111	1	1852	2	Y	-0-					34
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	89	1	1484	2	Y	7	37	1			4
							8	9									
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	89	1	1491	2	Y	3					7
							3	9									
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	100	1	1674	2	Y	-0-					7
*09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	86	1	1428	2	Y	-0-					7

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
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	299	2	Y	-0-					7
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	395	2	Y	-0-					7
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	9	1	298	2	Y	-0-					7
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	8	1	258	2	Y	-0-					7
08	372	N	288	-0-	-84	-0-	8	1	278	2	Y	2					9
							2	9									
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	8	1	255	2	Y	3					12
							3	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	281	1	3680	2	Y	-0-					-0-
05	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	275	1	4244	2	Y	-0-					-0-
06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	386	1	4685	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2686	-0-	-569	-0-	125	1	2561	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2488	-0-	-767	-0-	144	1	2344	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2723	-0-	-427	-0-	142	1	2581	2	Y	-0-					-0-

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	70	1	922	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	64	1	990	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	62	1	748	2	Y	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	69	1	1420	2	Y	-0-					-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	71	1	1151	2	Y	-0-					-0-
*09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	80	1	1463	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	63	1	1190	2	Y	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	143	1	1205	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	102	1	1042	2	Y	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	45	1	1377	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	47	1	1087	2	Y	-0-					-0-
*09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	70	1	1120	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
04	840	N	711	-0-	-129	-0-	35	1	676	2	Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	70	1	597	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	65	1	668	2	Y	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	24	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	29	1	681	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	39	1	637	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 #: 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
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	457	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	37	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	42	1	453	2	Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	562	2	Y	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	64	1	847	2	Y	-0-					-0-
*09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	60	1	814	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

04	1380	N	1108	-0-	-272	-0-	78	1	1030	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	81	1	962	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	969	-0-	-141	-0-	82	1	887	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	959	-0-	-188	-0-	66	1	893	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	919	-0-	-135	-0-	64	1	855	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	891	-0-	-69	-0-	61	1	830	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	86	1	1135	2	Y	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	99	1	1181	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	101	1	1099	2	Y	-0-					-0-
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	186	1	2497	2	Y	-0-					-0-
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	128	1	1699	2	Y	-0-					-0-
*09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	136	1	1838	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

04	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	145	1	1905	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	184	1	2195	2	Y	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	114	1	1237	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1016	-0-	-1092	-0-	70	1	946	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	1370	-0-	-1017	-0-	96	1	1274	2	Y	-0-					-0-
*09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	155	1	2090	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

04	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	76	1	1000	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	78	1	927	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	91	1	988	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	76	1	1017	2	Y	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	76	1	1012	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	71	1	965	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 #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 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
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	53	1	692	2	Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	52	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	571	-0-	-149	-0-	48	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	52	1	700	2	Y	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	51	1	675	2	Y	-0-					-0-
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

04	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	99 42	1 9	1293	2	Y	38	37	1			34
05	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	99 35	1 9	1180	2	Y	32	37	1			29
06	1440	N	1210	-0-	-230	-0-	99 29	1 9	1082	2	Y	26	35	1			20
07	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	91 28	1 9	1227	2	Y	25	18	1			27
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	97 35	1 9	1284	2	Y	32	35	1			24
*09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	94 34	1 9	1267	2	Y	31	41	1			14

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

04	1890	N	53	-0-	-1837	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	144	1	1713	2	Y	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	160	1	1737	2	Y	-0-					-0-
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	119	1	1605	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	123	1	1632	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1480	-0-	-410	-0-	102	1	1378	2	Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

04	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	35	1	1144	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	34	1	1090	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	842	-0-	-268	-0-	842	2			Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	173	1	2265	2	Y	-0-					-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	172	1	2044	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	184	1	2006	2	Y	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	152	1	2041	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1507	-0-	-260	-0-	105	1	1402	2	Y	-0-					-0-
*09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	136	1	1835	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	27	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	24	1	294	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	19	1	382	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	21	1	336	2	Y	-0-					-0-
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	479	-0-	-361	-0-	34	1	445	2	Y	-0-					10
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	Y	-0-					10
06	750	N	369	-0-	-381	-0-	28	1	341	2	Y	-0-					10
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	Y	-0-					10
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	36	1	589	2	Y	-0-					10
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	585	2	Y	79	86	1			3
							87	9									

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
04	330	N	241	-0-	-89	-0-	17	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	240	-0-	-101	-0-	15	1	225	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	181	-0-	-209	-0-	14	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					-0-
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	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
04	2070	N	768	-0-	-1302	-0-	43	1	725	2	Y	-0-					-0-
05	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	171	1	2844	2	Y	-0-					-0-
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	145	1	2416	2	Y	-0-					-0-
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	134	1	2227	2	Y	-0-					-0-
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	153	1	2548	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	1944	-0-	-396	-0-	110	1	1832	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	44	1	1242	2	Y	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	52	1	1406	2	Y	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	49	1	1303	2	Y	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	46	1	1279	2	Y	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	51	1	1410	2	Y	-0-					-0-
*09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	48	1	1307	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	411	-0-	-579	-0-	29	1	382	2	Y	-0-					5
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					5
06	600	N	12	-0-	-588	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					5
07	434	N	335	-0-	-99	-0-	16	1	319	2	Y	-0-					5
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	60	1	973	2	Y	-0-					5
*09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	545	2	Y	42	46	1			1
							46	9									

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
04	2550	N	1987	-0-	-563	-0-	82	1	1905	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2153	-0-	-389	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	75	1	2172	2	Y	-0-					-0-
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
*09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	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
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	50	1	950	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	854	-0-	-45	-0-	90	1	764	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	617	-0-	-253	-0-	55	1	562	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	747	-0-	-152	-0-	24	1	723	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	762	-0-	-106	-0-	32	1	730	2	Y	-0-					-0-
*09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	79	1	1265	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
04	870	N	702	-0-	-168	-0-	50	1	652	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	642	-0-	-164	-0-	50	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	608	-0-	-142	-0-	51	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	633	-0-	-80	-0-	44	1	589	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	42	1	563	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	41	1	555	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
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	56	1	938	2	Y	26					131
							29	9									
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	57	1	954	2	Y	-0-					131
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	44	1	733	2	Y	26	142	1			15
							29	9									
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	36	1	600	2	Y	13					28
							14	9									
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	45	1	755	2	Y	-0-					28
*09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	Y	-0-					28

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
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	86	1	1126	2	Y	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	99	1	1177	2	Y	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	105	1	1142	2	Y	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	83	1	1111	2	Y	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	87	1	1154	2	Y	-0-					-0-
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	75	1	1007	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
04	1350	N	880	-0-	-470	-0-	62	1	818	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	953	-0-	-442	-0-	74	1	879	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	898	-0-	-62	-0-	76	1	822	2	Y	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	71	1	949	2	Y	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	67	1	898	2	Y	-0-					-0-
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	64	1	860	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	79	1	1039	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	995	-0-	-152	-0-	77	1	918	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	946	-0-	-134	-0-	80	1	866	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	910	-0-	-237	-0-	63	1	847	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	960	-0-	-32	-0-	67	1	893	2	Y	-0-					-0-
*09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	67	1	902	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

04	3000	N	3278	-0-	278	278	232	1	3046	2	Y	-0-					-0-
05	3045	N	2767	-0-	-278	-0-	214	1	2553	2	Y	-0-					-0-
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	215	1	2336	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2532	-0-	-196	-0-	175	1	2357	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2582	-0-	-146	-0-	181	1	2401	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2310	-0-	-330	-0-	159	1	2151	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	93	1	1222	2	Y	56	54	1			50
							62	9									
05	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	75	1	898	2	Y	48	55	1			43
							53	9									
06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	83	1	902	2	Y	38	52	1			29
							42	9									
07	1116	N	781	-0-	-335	-0-	51	1	689	2	Y	37	26	1			40
							41	9									
08	1023	N	727	-0-	-296	-0-	47	1	629	2	Y	46	52	1			34
							51	9									
09	1020	N	496	-0-	-524	-0-	31	1	414	2	Y	46	60	1			20
							51	9									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	3	1	32	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	11	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

04	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	98	1	1284	2	Y	85	82	1			75
							94	9									
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	124	1	1480	2	Y	71	82	1			64
							78	9									
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	135	1	1471	2	Y	57	78	1			43
							63	9									
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	110	1	1475	2	Y	56	39	1			60
							62	9									
08	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	108	1	1440	2	Y	69	78	1			51
							76	9									
09	1680	N	1516	-0-	-164	-0-	99	1	1341	2	Y	69	90	1			30
							76	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	127	1	1674	2	Y	-0-					-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	154	1	1832	2	Y	-0-					-0-
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	187	1	2030	2	Y	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	160	1	2155	2	Y	-0-					-0-
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	161	1	2140	2	Y	-0-					-0-
*09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	105	1	1415	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	144	1	1897	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	157	1	1866	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	166	1	1807	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	138	1	1857	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	141	1	1873	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1783	-0-	-197	-0-	123	1	1660	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
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	56	1	729	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	752	-0-	-54	-0-	58	1	694	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	58	1	628	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	648	-0-	-158	-0-	45	1	603	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	625	-0-	-119	-0-	44	1	581	2	Y	-0-					-0-
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	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
04	930	N	880	-0-	-50	-0-	55	1	716	2	Y	99	94	1			104
							109	9									
05	961	N	819	-0-	-142	-0-	58	1	687	2	Y	67	82	1			89
							74	9									
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	62	1	670	2	Y	66	87	1			68
							73	9									
07	899	N	762	-0-	-137	-0-	48	1	640	2	Y	67	47	1			88
							74	9									
08	806	N	679	-0-	-127	-0-	42	1	559	2	Y	71	88	1			71
							78	9									
09	810	N	738	-0-	-72	-0-	46	1	619	2	Y	66	76	1			61
							73	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
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	68	1	891	2	Y	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	86	1	1021	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	104	1	1126	2	Y	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	74	1	998	2	Y	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	71	1	949	2	Y	-0-					-0-
*09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	72	1	977	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
04	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	75	1	988	2	Y	-0-					-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	112	1	1333	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	101	1	1099	2	Y	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	82	1	1105	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	973	-0-	-205	-0-	68	1	905	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1006	-0-	-134	-0-	69	1	937	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	2	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	17	1	245	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	167	1	2191	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2256	-0-	-100	-0-	175	1	2081	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	187	1	2029	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	167	1	2249	2	Y	-0-					-0-
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	163	1	2167	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2166	-0-	-54	-0-	149	1	2017	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	70	1	919	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	978	-0-	-324	-0-	76	1	902	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	817	-0-	-113	-0-	69	1	748	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	800	-0-	-223	-0-	55	1	745	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	714	-0-	-278	-0-	50	1	664	2	Y	-0-					-0-
*09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	57	1	770	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

04	960	N	778	-0-	-182	-0-	39	1	739	2	Y	-0-					8
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	78	1	662	2	Y	-0-					8
06	900	N	715	-0-	-185	-0-	64	1	651	2	Y	-0-					8
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	27	1	804	2	Y	7					15
							8	9									
08	744	N	699	-0-	-45	-0-	29	1	567	2	Y	94					109
							103	9									
*09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	43	1	697	2	Y	-0-					109

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

04	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	58	1	1109	2	Y	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	106	1	902	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	866	-0-	-154	-0-	77	1	789	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	38	1	1158	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	861	-0-	-162	-0-	36	1	825	2	Y	-0-					-0-
*09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	68	1	1098	2	Y	-0-					-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

04	480	N	19	-0-	-461	-0-	19	2			N	-0-	120	1			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

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
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	48	1	1598	2	Y	-0-			7
05	1705	N	1430	-0-	-275	-0-	42	1	1388	2	Y	-0-			7
06	1740	N	1271	-0-	-469	-0-	37	1	1234	2	Y	-0-			7
07	1705	N	1346	-0-	-359	-0-	39	1	1307	2	Y	-0-			7
08	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	38	1	1273	2	Y	2			9
							2	9							
*09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	38	1	1257	2	Y	3			12
							3	9							

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

04	1200	N	952	-0-	-248	-0-	952	2			N	-0-			15
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-			15
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			15
07	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-			15
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			15
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			15

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	16	1	519	2	Y	-0-			6
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-			6
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	15	1	495	2	Y	-0-			6
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-			6
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-			6
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			Y	-0-			6

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	330	N	138	-0-	-192	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					52
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	4	1	140	2	Y	8	53	1			7
							9	9									
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					7
07	155	N	77	-0-	-78	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					7
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					7
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					7

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-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-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1543	-0-	-257	-0-	45	1	1498	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	48	1	1606	2	Y	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	43	1	1426	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	42	1	1409	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1050	-0-	-593	-0-	31	1	1019	2	Y	-0-					-0-
*09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	44	1	1472	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	54	1	1794	2	Y	-0-					3
05	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	44	1	1469	2	Y	-0-					3
06	1560	N	1312	-0-	-248	-0-	38	1	1274	2	Y	-0-					3
07	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	43	1	1418	2	Y	-0-					3
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	47	1	1562	2	Y	1					4
							1	9									
*09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	45	1	1484	2	Y	2					6
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	45	-0-	-795	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	41	-0-	-83	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	9	-0-	-231	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

04	3000	N	3746	-0-	746	746	3746	2			Y	-0-					1
05	3088	N	2342	-0-	-746	-0-	2342	2			Y	-0-					1
06	1890	N	1057	-0-	-833	-0-	1057	2			Y	-0-					1
07	2201	X	1115	-0-	-1086	-0-	1115	2			Y	-0-					1
08	2201	X	1633	-0-	-568	-0-	1633	2			Y	-0-					1
09	2130	X	1404	-0-	-726	-0-	1404	2			Y	-0-					1

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	96	1	1262	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	108	1	1287	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	121	1	1312	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	103	1	1385	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	82	1	1088	2	Y	-0-					-0-
*09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	134	1	1808	2	Y	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

04	990	N	656	-0-	-334	-0-	29	1	625	2	N	2					92
							2	9									
05	961	N	890	-0-	-71	-0-	39	1	851	2	N	-0-					92
06	780	N	593	-0-	-187	-0-	26	1	567	2	N	-0-					92
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	44	1	956	2	N	-0-					92
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	45	1	979	2	N	-0-					92
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	26	1	567	2	N	-0-					92

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

04	1620	N	1582	-0-	-38	-0-	1527	2	55	9	Y	50	187	1			-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1491	-0-	-99	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	101	1	1324	2	Y	40	37	1			34
							44	9									
05	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	108	1	1284	2	Y	32	37	1			29
							35	9									
06	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	111	1	1206	2	Y	26	35	1			20
							29	9									
07	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	89	1	1198	2	Y	25	18	1			27
							28	9									
08	1426	N	891	-0-	-535	-0-	60	1	800	2	Y	28	36	1			19
							31	9									
09	1350	N	1161	-0-	-189	-0-	78	1	1051	2	Y	29	26	1			22
							32	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	730	2	19	9	Y	17					80
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					80
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					80
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			Y	-0-					80
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					80
09	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	2			Y	-0-					80

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

04	330	N	69	-0-	-261	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	15	1	498	2	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	20	1	666	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	101	-0-	-209	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	58	-0-	-452	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					16
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-	13	1			3
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					3
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					3
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					3
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					3

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	23	1	777	2	Y	-0-					5
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	27	1	898	2	Y	-0-					5
06	690	N	404	-0-	-286	-0-	12	1	392	2	Y	-0-					5
07	713	N	333	-0-	-380	-0-	10	1	323	2	Y	-0-					5
08	713	N	357	-0-	-356	-0-	10	1	347	2	Y	-0-					5
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	10	1	341	2	Y	3					8
							3	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					8
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-	7	1			1
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					1
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-					1
08	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			Y	-0-					1
09	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	2			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1239	-0-	-171	-0-	1239	2			Y	-0-					45
05	1116	N	170	-0-	-946	-0-	170	2			Y	-0-	38	1			7
06	1560	N	77	-0-	-1483	-0-	77	2			Y	-0-					7
07	1271	N	725	-0-	-546	-0-	725	2			Y	-0-					7
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					7
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					7
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	57	1	1615	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	58	1	1565	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1429	-0-	-341	-0-	52	1	1377	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1389	-0-	-347	-0-	49	1	1340	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	52	1	1436	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	48	1	1312	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	61	1	1977	2	Y	1					9
							1	9									
05	2542	N	1844	-0-	-698	-0-	1844	2			Y	-0-					9
06	2070	N	1777	-0-	-293	-0-	53	1	1724	2	Y	-0-					9
07	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	2077	2			Y	-0-					9
08	1829	N	1539	-0-	-290	-0-	1539	2			Y	-0-					9
09	1770	N	1398	-0-	-372	-0-	1398	2			Y	-0-					9

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	79	1	1818	2	Y	-0-					74
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					74
06	1950	N	1470	-0-	-480	-0-	47	1	1357	2	Y	60					134
							66	9									
07	1953	N	1366	-0-	-587	-0-	1366	2			Y	-0-					134
08	1519	N	1132	-0-	-387	-0-	1132	2			Y	-0-					134
09	1470	N	1088	-0-	-382	-0-	1088	2			Y	-0-					134

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286739 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 286887 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 4 RRCID -> 287224 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 7144 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	71 337	1 9	950	2	N	306	335	1			79
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	38 299	1 9	508	2	N	272	167	1			184
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	134	159	1			159
07	806	X	389	-0-	-417	-0-	18 136	1 9	235	2	N	124	159	1			124
08	5022	X	298	-0-	-4724	-0-	12 125	1 9	161	2	N	114	149	1			89
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					89

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289287 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	124 462	1 9	1658	2	Y	420	368	1			76
05	2480	N	2137	-0-	-343	-0-	120 433	1 9	1584	2	Y	394	425	1			45
06	1980	N	1419	-0-	-561	-0-	81 306	1 9	1032	2	Y	278	260	1			63
07	2294	N	686	-0-	-1608	-0-	41 121	1 9	524	2	Y	110	145	1			28
08	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	107 264	1 9	1374	2	Y	240	165	1			103
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					103

SYDRI OPERATING, LLC 833597
PORTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 290396 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7166 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	109	1	770	2	N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	89	1	676	2	N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	90	1	639	2	N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	96	1	636	2	N	-0-					-0-
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	55	1	380	2	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (PETTIT, UPPER) 66461 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
HENDERSON 'E' WELL #: 9 RRCID -> 282406 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289290 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

04	390	N	354	-0-	-36	-0-	303	1	51	9	Y	46	120	1			198
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	317	1	44	9	Y	40					238
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	231	1	55	9	Y	50					288
07	372	N	184	-0-	-188	-0-	141	1	43	9	Y	39	121	1			206
08	372	N	44	-0-	-328	-0-	21	1	23	9	Y	21					227
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					227

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	840	N	239	-0-	-601	-0-	239	2			N	-0-					26
05	961	N	326	-0-	-635	-0-	326	2			N	-0-					26
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					26
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					26
*08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					26
09	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					26

MERIT ENERGY COMPANY 561136
COLLIE GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282086 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 7167 - 7177

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					60
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					60
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					60
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1	1	8			60
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1289	2	54	9	N	49	1	8			108
*09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	818	2	10	9	N	9					117

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	10	1	130	2	N	28					127
							31	9									
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	129	2	N	33					160
							36	9									
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	8	1	109	2	N	-0-					160
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	10	1	128	2	N	15					175
							17	9									
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	93	168	1			100
							102	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					100

GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 287222 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7264 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12000	X	8608	-0-	-3392	-0-	800	1	7590	2	N	198	183	1			209
							218	9									
05	7130	X	3936	-0-	-3194	-0-	530	1	3310	2	N	87					296
							96	9									
06	3540	X	2962	-0-	-578	-0-	406	1	2539	2	N	15	184	1			127
							17	9									
07	8804	X	4183	-0-	-4621	-0-	420	1	3757	2	N	5					132
							6	9									
08	8804	X	3717	-0-	-5087	-0-	527	1	3190	2	N	-0-					132
09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					132

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 289853 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	41	1	525	2	Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 292425 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7144 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	X	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	93	X	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
06	90	X	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					1
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	N	-0-					1
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					1
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-					1
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					1
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	N	-0-					1

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	645	3	24	9	N	22	186	1			39
05	899	N	527	-0-	-372	-0-	527	3			N	-0-					39
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	629	3	10	9	N	9					48
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	658	3	25	9	N	23					71
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					71
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	697	3	57	9	N	52					123

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15TP RRCID -> 293156 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7017 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		21316	-0-	21316	21316	21316	3			N	-0-					-0-
06	0		26579	-0-	26579	47895	26579	3			N	-0-					-0-
07	0	W	12311	-0-	12311	60206	12311	3			N	-0-					-0-
08	0	W	8428	-0-	8428	68634	8428	3			N	-0-					-0-
09	0	W	5641	-0-	5641	74275	5641	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) //CONT.// 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 286844 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 6580 - 6783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220 #	2083	-0-	-137	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
05	2294 #	2188	-0-	-106	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
06	2220 #	2095	-0-	-125	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
07	2263 #	2136	-0-	-127	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
08	2201 #	2071	-0-	-130	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
09	2130 #	1690	-0-	-440	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 287080 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 7272 - 7310

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-

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS) 66473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
VIDA GROOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286026 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7522 - 7535

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	270 N	268	-0-	-2	-0-	15	1	250	2	N	3					66
						3	9									
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-					66
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	16	1	270	2	N	-0-					66
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	14	1	249	2	N	-0-					66
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	N	-0-					66
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	16	1	256	2	N	-0-					66

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	N	-0-					165
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	2	N	-0-					165
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	14	1	234	2	N	-0-					165
07	248 N	190	-0-	-58	-0-	10	1	180	2	N	-0-					165
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	15	1	254	2	N	-0-					165
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	13	1	213	2	N	-0-					165

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4806	-0-	-294	-0-	267	1	4537	2	N	2					51
							2	9									
05	5208	X	4925	-0-	-283	-0-	277	1	4637	2	N	10					61
							11	9									
06	5040	X	4875	-0-	-165	-0-	271	1	4598	2	N	5					66
							6	9									
07	5053	X	5038	-0-	-15	-0-	268	1	4742	2	N	25					91
							28	9									
08	4960	X	4907	-0-	-53	-0-	281	1	4615	2	N	10					101
							11	9									
09	4890	X	4744	-0-	-146	-0-	279	1	4437	2	N	25					126
							28	9									

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

04	480	N	458	-0-	-22	-0-	25	1	433	2	N	-0-					107
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	N	-0-					107
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	24	1	414	2	N	-0-					107
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	19	1	338	2	N	-0-					107
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	N	-0-					107
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	N	-0-					107

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

04	2700	X	770	-0-	-1930	-0-	770	2			N	-0-					119
05	2790	X	2183	-0-	-607	-0-	176	1	2007	2	N	-0-					119
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	675	1	4129	2	N	2					121
							2	9									
07	2790	X	2426	-0-	-364	-0-	338	1	2032	2	N	51	161	1			11
							56	9									
08	2790	X	2755	-0-	-35	-0-	285	1	2426	2	N	40					51
							44	9									
09	0		1506	-0-	1506	1506	76	1	1430	2	N	-0-					51

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					113
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					113
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					113
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					113
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					113
09	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	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
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	31	-0-	-1229	-0-	24	1	7	9	Y	6	6	1			5
05	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	22	1	1033	2	Y	20	10	1			15
							22	9									
06	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	22	1	999	2	Y	31	24	1			22
							34	9									
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	21	1	934	2	Y	21	25	1			18
							23	9									
08	1085	N	959	-0-	-126	-0-	20	1	916	2	Y	21	25	1			14
							23	9									
09	0		838	-0-	838	838	16	1	811	2	Y	10	11	1			13
							11	9									

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	60	-0-	-1110	-0-	50	1	10	9	Y	9	9	1			8
05	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	44	1	2009	2	Y	17	10	1			15
							19	9									
06	2310	X	2247	-0-	-63	-0-	48	1	2175	2	Y	22	21	1			16
							24	9									
07	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	53	1	2356	2	Y	15	18	1			13
							17	9									
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	53	1	2476	2	Y	15	18	1			10
							17	9									
09	0		2463	-0-	2463	2463	48	1	2405	2	Y	9	9	1			10
							10	9									

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	165	1	718	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	76	1	266	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	30	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	0		32	-0-	32	32	5	1	27	2	Y	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 289099 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 13172 PERF. 9996 - 10120

04	480	N	33	-0-	-447	-0-	26	1	7	9	Y	6	4	1			3
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	12	1	540	2	Y	8	4	1			7
							9	9									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	302	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
08	558	N	155	-0-	-403	-0-	3	1	150	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	0		999	-0-	999	999	19	1	970	2	Y	9	2	1			8
							10	9									

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC 337082
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10707 - 10805

04	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	308	3	4	9	N	4				24
05	341	N	283	-0-	-58	B	-0-	283	3			N	-0-				24
06	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	326	3	1	9	N	1				25
07	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-				25
08	279	N	260	-0-	-19	B	-0-	260	3			N	-0-				25
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-					N	NO RPT				25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

04	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1348	2	11	9	N	10					103
05	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1415	2	8	9	N	7					110
06	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1423	2	108	9	N	98	178	1			30
07	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1368	2	41	9	N	37					67
08	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1675	2	30	9	N	27					94
*09	2628	N	2628	-0-	-0- B	-0-	2622	2	6	9	N	5					99

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

04	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	1848	2	35	9	N	32	59	1			81
05	1891	N	1816	-0-	-75 B	-0-	1808	2	8	9	N	7					88
06	1890	N	1842	-0-	-48 B	-0-	1833	2	9	9	N	8					96
07	1953	N	1852	-0-	-101 B	-0-	1845	2	7	9	N	6					102
08	1829	N	1498	-0-	-331 B	-0-	1495	2	3	9	N	3					105
09	1830	N	691	-0-	-1139 B	-0-	691	2			N	-0-					105

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					20
05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					20
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					20
07	124	N	12	-0-	-112 B	-0-	12	2			N	-0-					20
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	14 3	1 9	204	2	N	3	3	1			32
05	248	N	195	-0-	-53 B	-0-	13 2	1 9	180	2	N	2	2	1			32
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-	1	1			31
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					31
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					31
09	0		14	-0-	14 B	14	1	1	13	2	N	-0-					31

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
04	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	2	1	19	2	N	-0-					27
05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	3	1	37	2	N	1	1	1			27
							1	9									
06	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	2	1	17	2	N	1	1	1			27
							1	9									
07	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	1	1	14	2	N	-0-					27
*08	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					27
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2022

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

04	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					50
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					50
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					50
07	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	10	1	78	2	Y	1					51
							1	9									
08	T. A.		80	-0-	80 B	80	8	1	72	2	Y	-0-					51
09	T. A.		156	-0-	156 B	236	15	1	141	2	Y	-0-					51

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

04	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	49	1	726	2	N	9	9	1			56
							10	9									
05	775	N	534	-0-	-241 B	-0-	35	1	492	2	N	6	7	1			55
							7	9									
06	750	N	370	-0-	-380 B	-0-	23	1	338	2	N	8	7	1			56
							9	9									
07	806	N	803	-0-	-3 B	-0-	50	1	732	2	N	19	10	1			65
							21	9									
08	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	57	1	785	2	N	62	9	1			118
							68	9									
09	0		833	-0-	833 B	833	54	1	770	2	N	8	10	1			116
							9	9									

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

04	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	171	1	1287	2	Y	1					15
							1	9									
05	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	166	1	1340	2	Y	-0-					15
06	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	144	1	1246	2	Y	2					17
							2	9									
07	1519	N	1454	-0-	-65 B	-0-	159	1	1292	2	Y	3					20
							3	9									
08	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	136	1	1241	2	Y	2					22
							2	9									
09	0		1329	-0-	1329 B	1329	126	1	1201	2	Y	2					24
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	43	1	321	2	Y	-0-					35
05	310	N	144	-0-	-166 B	-0-	16	1	128	2	Y	-0-					35
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	35	1	301	2	Y	-0-					35
07	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	63	1	508	2	Y	1					36
							1	9									
08	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	67	1	606	2	Y	-0-					36
09	0		696	-0-	696 B	696	66	1	630	2	Y	-0-					36

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	12	1	185	2	N	2	3	1			56
							2	9									
05	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-	1	1			55
06	480	N	329	-0-	-151 B	-0-	21	1	299	2	N	8	5	1			58
							9	9									
07	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	37	1	545	2	N	9	8	1			59
							10	9									
08	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	23	1	317	2	N	8	7	1			60
							9	9									
09	0		477	-0-	477 B	477	31	1	439	2	N	6	7	1			59
							7	9									

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	82	1	1215	2	N	15	15	1			85
							17	9									
05	1333	N	1285	-0-	-48 B	-0-	83	1	1184	2	N	16	15	1			86
							18	9									
06	1290	N	1013	-0-	-277 B	-0-	63	1	925	2	N	23	20	1			89
							25	9									
07	1364	N	1313	-0-	-51 B	-0-	78	1	1144	2	N	83	19	1			153
							91	9									
08	1271	N	1262	-0-	-9 B	-0-	80	1	1110	2	N	65	186	1			32
							72	9									
09	0		1208	-0-	1208 B	1208	76	1	1085	2	N	43	15	1			60
							47	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
04	1550	N	1550	-0-	-0-	B	-0-	182	1	1367	2	Y	1					17
								1	9									
05	1664	N	1664	-0-	-0-	B	-0-	183	1	1481	2	Y	-0-					17
06	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1369	2	Y	1					18
								1	9									
07	1612	N	1468	-0-	-144	B	-0-	161	1	1305	2	Y	2					20
								2	9									
08	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1247	2	Y	1					21
								1	9									
09	0		1443	-0-	1443	B	1443	137	1	1305	2	Y	1					22
								1	9									

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	48	1	363	2	Y	-0-					37
05	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	48	1	389	2	Y	-0-					37
06	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	45	1	393	2	Y	-0-					37
07	434	N	433	-0-	-1	B	-0-	47	1	386	2	Y	-0-					37
08	434	N	360	-0-	-74	B	-0-	36	1	324	2	Y	-0-					37
09	0		339	-0-	339	B	339	32	1	307	2	Y	-0-					37

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2073	N	2073	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1904	2	N	37	194	1			46
								41	9									
05	2139	N	1981	-0-	-158	B	-0-	128	1	1821	2	N	29	23	1			52
								32	9									
06	2040	N	1920	-0-	-120	B	-0-	120	1	1742	2	N	53	36	1			69
								58	9									
07	2139	N	1855	-0-	-284	B	-0-	115	1	1695	2	N	41	31	1			79
								45	9									
08	2024	N	2024	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1819	2	N	67	21	1			125
								74	9									
09	0		2025	-0-	2025	B	2025	129	1	1849	2	N	43	23	1			145
								47	9									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1252	2	N	20	15	1			202
								22	9									
05	1364	N	504	-0-	-860	B	-0-	33	1	462	2	N	8	8	1			202
								9	9									
06	1230	N	892	-0-	-338	B	-0-	56	1	814	2	N	20	15	1			207
								22	9									
07	1395	N	1262	-0-	-133	B	-0-	79	1	1161	2	N	20	19	1			208
								22	9									
08	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1105	2	N	17	15	1			210
								19	9									
09	0		1146	-0-	1146	B	1146	74	1	1055	2	N	15	15	1			210
								17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			1
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			1
06	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			1
07	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	1	1	10	2	Y	2			3
							2	9							
08	T. A.		51	-0-	51 B	51	5	1	45	2	Y	1			4
							1	9							
09	T. A.		42	-0-	42 B	93	4	1	38	2	Y	-0-			4

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			97
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			97
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			97
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			97

MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
08	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
09	0		102	-0-	102 B	102	102	2			N	-0-			-0-

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-			65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-			65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-			65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-			65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-			65
09	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

04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			27
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			27
07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-			27
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-			27
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

04	9	X	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-			100
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			100
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			100
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			100
08	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	2	1	25	2	N	-0-			100
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			100

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					49
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					24
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					24
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					24
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					24
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2021

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-304					N	-0-					30
05	0	N	36	-0-	36	B	-268	2	1	34	2	N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-268					N	-0-					30
07	0	N	22	-0-	22	B	-246	1	1	21	2	N	-0-					30
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-246					N	-0-					30
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-246					N	-0-					30

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

04	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					5
05	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					5
06	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					5
07	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	25	1	201	2	Y	-0-					5
08	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	83	1	753	2	Y	1					6
								1	9									
09	0		46	-0-	46	B	46	4	1	42	2	Y	-0-					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	19	1	139	2	Y	-0-					2
05	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					2
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	11	1	93	2	Y	-0-					2
07	155	N	94	-0-	-61 B	-0-	10	1	82	2	Y	2					4
							2	9									
08	T. A.		149	-0-	149 B	149	15	1	134	2	Y	-0-					4
09	T. A.		54	-0-	54 B	203	5	1	48	2	Y	1					5
							1	9									

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
04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					13
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					13
06	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					13
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		18	-0-	18 B	18	2	1	16	2	Y	-0-					13
09	T. A.		27	-0-	27 B	45	3	1	24	2	Y	-0-					13

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					32
05	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	10	1	139	2	N	1	1	1			32
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	3	1	48	2	N	1	1	1			32
							1	9									
08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	13	1	181	2	N	1	1	1			32
							1	9									
09	0		202	-0-	202 B	202	13	1	186	2	N	3	1	1			34
							3	9									

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					161
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	9	1	121	2	N	1	1	1			161
							1	9									
06	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	3	1	43	2	N	1	1	1			161
							1	9									
07	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	3	1	49	2	N	1	1	1			161
							1	9									
08	124	N	49	-0-	-75 B	-0-	3	1	45	2	N	1	1	1			161
							1	9									
09	0		69	-0-	69 B	69	4	1	64	2	N	1	1	1			161
							1	9									

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					112
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112
09	0		370	-0-	370 B	370	369	2	1	9	N	1					113

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	4	1	59	2	N	-0-					34
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	89	1	669	2	Y	-0-					14
05	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	86	1	691	2	Y	-0-					14
06	720	N	700	-0-	-20 B	-0-	72	1	625	2	Y	3					17
							3	9									
07	775	N	658	-0-	-117 B	-0-	71	1	576	2	Y	10					27
							11	9									
08	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	68	1	621	2	Y	7					34
							8	9									
09	0		767	-0-	767 B	767	73	1	691	2	Y	3					37
							3	9									

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
07	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					32
08	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					32
09	0		60	-0-	60 B	60	4	1	56	2	N	-0-					32

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	22	1	329	2	N	8	4	1			202
							9	9									
05	465	N	381	-0-	-84 B	-0-	25	1	352	2	N	4	4	1			202
							4	9									
06	390	N	107	-0-	-283 B	-0-	7	1	98	2	N	2	3	1			201
							2	9									
07	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	22	1	320	2	N	6	4	1			203
							7	9									
08	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	25	1	345	2	N	4	4	1			203
							4	9									
09	0		353	-0-	353 B	353	23	1	324	2	N	5	4	1			204
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	10	1	145	2	N	3	2	1			90
								3	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	1	1	1			90
06	300	N	15	-0-	-285	B	-0-	1	1	14	2	N	-0-					90
07	155	N	64	-0-	-91	B	-0-	4	1	59	2	N	1	1	1			90
								1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2	1	1			91
09	0		123	-0-	123	B	123	8	1	114	2	N	1	1	1			91
								1	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	182	1	236	2	N	-0-					8
05	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	87	1	287	2	N	-0-					8
06	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	57	1	285	2	N	10					18
								11	9									
07	434	N	411	-0-	-23	B	-0-	74	1	327	2	N	9					27
								10	9									
08	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	74	1	334	2	N	2					29
								2	9									
09	0		473	-0-	473	B	473	79	1	393	2	N	1					30
								1	9									

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	77	1	576	2	Y	-0-					7
05	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	70	1	566	2	Y	1					8
								1	9									
06	600	N	495	-0-	-105	B	-0-	51	1	444	2	Y	-0-					8
07	682	N	585	-0-	-97	B	-0-	64	1	519	2	Y	2					10
								2	9									
08	558	N	511	-0-	-47	B	-0-	51	1	460	2	Y	-0-					10
09	0		675	-0-	675	B	675	64	1	610	2	Y	1					11
								1	9									

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	6	1	85	2	N	1	1	1			116
								1	9									
05	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	6	1	89	2	N	1	1	1			116
								1	9									
06	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	4	1	56	2	N	1	1	1			116
								1	9									
07	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	7	1	105	2	N	2	2	1			116
								2	9									
08	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	6	1	76	2	N	1	1	1			116
								1	9									
09	0		29	-0-	29	B	29	2	1	25	2	N	2	1	1			117
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	16	1	231	2	N	5	3	1			106
								6	9									
05	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-	1	1			105
06	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	32	1	465	2	N	14	8	1			111
								15	9									
07	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	47	1	692	2	N	22	11	1			122
								24	9									
08	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	66	1	917	2	N	108	9	1			221
								119	9									
09	0		1068	-0-	1068	B	1068	68	1	969	2	N	28	186	1			63
								31	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

04	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	44	1	658	2	N	13	8	1			158
								14	9									
05	806	N	48	-0-	-758	B	-0-	3	1	44	2	N	1	2	1			157
								1	9									
06	780	N	485	-0-	-295	B	-0-	30	1	442	2	N	12	8	1			161
								13	9									
07	744	N	709	-0-	-35	B	-0-	44	1	650	2	N	14	10	1			165
								15	9									
08	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	48	1	662	2	N	9	8	1			166
								10	9									
09	0		724	-0-	724	B	724	45	1	639	2	N	36	8	1			194
								40	9									

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

04	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	23	1	349	2	N	4	4	1			68
								4	9									
05	434	N	360	-0-	-74	B	-0-	23	1	333	2	N	4	4	1			68
								4	9									
06	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	26	1	372	2	N	8	7	1			69
								9	9									
07	403	N	363	-0-	-40	B	-0-	22	1	330	2	N	10	6	1			73
								11	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	25	1	341	2	N	42	4	1			111
								46	9									
09	0		383	-0-	383	B	383	22	1	310	2	N	46	4	1			153
								51	9									

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	132	1	989	2	Y	1					13
								1	9									
05	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1013	2	Y	-0-					13
06	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	110	1	958	2	Y	2					15
								2	9									
07	1193	N	1193	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1060	2	Y	3					18
								3	9									
08	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1034	2	Y	2					20
								2	9									
09	0		1124	-0-	1124	B	1124	107	1	1016	2	Y	1					21
								1	9									

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1846	N	1846	-0-	-0-	B	-0-	213	1	1601	2	N	29					145
								32	9									
05	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	190	1	1537	2	N	14					159
								15	9									
06	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	163	1	1413	2	N	12					171
								13	9									
07	1675	N	1675	-0-	-0-	B	-0-	182	1	1478	2	N	14					185
								15	9									
08	1609	N	1609	-0-	-0-	B	-0-	159	1	1443	2	N	6					191
								7	9									
09	0		1506	-0-	1506	B	1506	143	1	1357	2	N	5					196
								6	9									

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	3	1	39	2	N	1	1	1			95
								1	9									
05	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	7	1	93	2	N	2	1	1			96
								2	9									
06	90	N	57	-0-	-33	B	-0-	4	1	52	2	N	1	1	1			96
								1	9									
07	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	1	1	17	2	N	-0-	1	1			95
08	93	N	21	-0-	-72	B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					95
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					95

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	13	1	200	2	N	2	2	1			111
								2	9									
05	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	14	1	199	2	N	3	3	1			111
								3	9									
06	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	13	1	192	2	N	5	4	1			112
								6	9									
07	217	N	143	-0-	-74	B	-0-	9	1	132	2	N	2	3	1			111
								2	9									
08	217	N	161	-0-	-56	B	-0-	9	1	127	2	N	23	2	1			132
								25	9									
09	0		188	-0-	188	B	188	12	1	174	2	N	2	2	1			132
								2	9									

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11605 PERF.11605 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					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 #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11602 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					70

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

04	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	48	1	721	2	N	8	9	1			90
								9	9									
05	961	N	921	-0-	-40	B	-0-	59	1	833	2	N	26	11	1			105
								29	9									
06	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1156	2	N	188	198	1			95
								207	9									
07	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1137	2	N	34	21	1			108
								37	9									
08	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1121	2	N	28	14	1			122
								31	9									
09	0		1145	-0-	1145	B	1145	73	1	1047	2	N	23	14	1			131
								25	9									

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

04	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	4	1	61	2	N	1	1	1			65
								1	9									
05	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	9	1	130	2	N	2	2	1			65
								2	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					65
07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					65
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					65
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					182
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					182
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					182
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					182
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					182
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					182

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

04	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	1	1	11	2	N	-0-					50
05	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					N	-0-					50
06	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	3	1	39	2	N	2	1	1			51
								2	9									
07	12	N	-0-	-0-	-12	B	-0-					N	-0-					51
*08	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	2	1	24	2	N	-0-					51
09	0		45	-0-	45	B	45	3	1	41	2	N	1					51
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					107
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					107
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					107
*08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					107
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					107

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
08	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	3	1	42	2	N	-0-					30
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	4	1	31	2	N	-0-					74
05	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	4	1	33	2	N	-0-					74
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	3	1	30	2	N	-0-					74
07	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	3	1	26	2	N	-0-					74
08	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	2	1	17	2	N	-0-					74
09	0		39	-0-	39 B	39	4	1	35	2	N	-0-					74

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	6	1	86	2	N	1	1	1			49
							1	9									
05	93	N	4	-0-	-89 B	-0-	4	2			N	-0-					49
06	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	8	1	121	2	N	2	2	1			49
							2	9									
07	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	6	1	83	2	N	2	2	1			49
							2	9									
08	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	1	1	1			49
09	0		64	-0-	64 B	64	4	1	59	2	N	1	1	1			49
							1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2829					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2829					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2829					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2829					N	-0-					110
08	0	N	7	-0-	7 B	-2822	7	2			N	-0-					110
09	0		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					69
09	0		161	-0-	161	B	161	10	1	149	2	N	2	1	1			70
								2	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

04	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	138	1	178	2	N	-0-					5
05	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	58	1	192	2	N	-0-					5
06	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	47	1	237	2	N	2					7
								2	9									
07	341	N	331	-0-	-10	B	-0-	60	1	265	2	N	5					12
								6	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	45	1	202	2	N	2					14
								2	9									
09	0		221	-0-	221	B	221	37	1	183	2	N	1					15
								1	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

04	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	191	1	248	2	N	-0-					16
05	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	284	1	934	2	N	-0-					16
06	1569	N	1569	-0-	-0-	B	-0-	258	1	1300	2	N	10					26
								11	9									
07	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	196	1	864	2	N	10					36
								11	9									
08	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	201	1	908	2	N	1					37
								1	9									
09	0		1318	-0-	1318	B	1318	220	1	1097	2	N	1					38
								1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

04	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					94
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					94
06	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					94
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					94
08	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	3	1	37	2	N	-0-					94
09	0		44	-0-	44	B	44	3	1	41	2	N	-0-					94

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
04	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	402	1	521	2	N	-0-					16
05	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	417	1	1371	2	N	-0-					16
06	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	238	1	1203	2	N	10					26
							11	9									
07	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	298	1	1315	2	N	9					35
							10	9									
08	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	262	1	1182	2	N	2					37
							2	9									
09	0		1482	-0-	1482 B	1482	248	1	1233	2	N	1					38
							1	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3625	X	3625	-0-	-0- B	-0-	425	1	3194	2	N	5					115
							6	9									
05	3410	X	3048	-0-	-362 B	-0-	335	1	2710	2	N	3					118
							3	9									
06	3510	X	3474	-0-	-36 B	-0-	357	1	3100	2	N	15	93	1			40
							17	9									
07	3751	X	3707	-0-	-44 B	-0-	405	1	3291	2	N	10					50
							11	9									
08	3751	X	3605	-0-	-146 B	-0-	356	1	3242	2	N	6					56
							7	9									
09	0		3410	-0-	3410 B	3410	324	1	3080	2	N	5					61
							6	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
04	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	70	1	523	2	N	-0-					17
05	620	N	391	-0-	-229 B	-0-	43	1	348	2	N	-0-					17
06	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	59	1	509	2	N	2					19
							2	9									
07	620	N	411	-0-	-209 B	-0-	43	1	349	2	N	17					36
							19	9									
08	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	45	1	407	2	N	4					40
							4	9									
09	0		471	-0-	471 B	471	44	1	423	2	N	4					44
							4	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	207	1	268	2	N	-0-					16
05	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	327	1	1075	2	N	-0-					16
06	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	363	1	1831	2	N	10					26
							11	9									
07	2387	N	2387	-0-	-0- B	-0-	439	1	1938	2	N	9					35
							10	9									
08	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	396	1	1789	2	N	2					37
							2	9									
09	0		2046	-0-	2046 B	2046	342	1	1703	2	N	1					38
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	1912	-0-	-938 B	-0-		224	1	1685	2	N	3					109
								3	9									
05	3360	X	3360	-0-	-0- B	-0-		370	1	2986	2	N	4					113
								4	9									
06	3210	X	3210	-0-	-0- B	-0-		330	1	2862	2	N	16	93	1			36
								18	9									
07	3212	X	3212	-0-	-0- B	-0-		351	1	2851	2	N	9					45
								10	9									
08	3348	X	3180	-0-	-168 B	-0-		314	1	2858	2	N	7					52
								8	9									
09	0		3221	-0-	3221 B	3221		306	1	2909	2	N	5					57
								6	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-		14	1	207	2	Y	2	2	1			47
								2	9									
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-		18	1	260	2	Y	4	3	1			48
								4	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-						Y	-0-	1	1			47
07	186	N	105	-0-	-81 B	-0-		7	1	96	2	Y	2	1	1			48
								2	9									
08	T. A.		29	-0-	29 B	29		2	1	26	2	Y	1	1	1			48
								1	9									
09	T. A.		111	-0-	111 B	140		7	1	103	2	Y	1	1	1			48
								1	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)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5266	-0-	-314 B	-0-		139	1	4992	2	Y	123	189	1			141
								135	9									
05	5766	X	3297	-0-	-2469 B	-0-		92	1	3185	2	Y	18					159
								20	9									
06	5460	X	2907	-0-	-2553 B	-0-		79	1	2815	2	Y	12					171
								13	9									
07	5580	X	2377	-0-	-3203 B	-0-		64	1	2284	2	Y	26	178	1			19
								29	9									
08	T. A.		1747	-0-	1747 B	1747		48	1	1616	2	Y	75					94
								83	9									
09	T. A.		4476	-0-	4476 B	6223		122	1	4307	2	Y	43					137
								47	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	4228	-0-	-1232 B	-26742		496	1	3724	2	N	7					141
								8	9									
05	5642	X	4762	-0-	-880 B	-26742		523	1	4226	2	N	12					153
								13	9									
06	5250	X	5468	-0-	218 B	-26524		564	1	4892	2	N	11					164
								12	9									
07	5425	X	5342	-0-	-83 B	-26524		584	1	4744	2	N	13					177
								14	9									
08	5425	X	5194	-0-	-231 B	-26524		514	1	4671	2	N	8					185
								9	9									
09	0		4989	-0-	4989 B	-21535		475	1	4513	2	N	1					186
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	7454	-0-	104 B	-79496	7454	2			N	-0-					176
05	7192	X	7508	-0-	316 B	-79180	7508	2			N	-0-					176
06	6900	X	6954	-0-	54 B	-79126	6937	2	17	9	N	15					191
07	7688	X	7001	-0-	-687 B	-79126	6965	2	36	9	N	33					224
08	7688	X	7307	-0-	-381 B	-79126	7287	2	20	9	N	18					242
09	0		6396	-0-	6396 B	-72730	6396	2			N	-0-					242

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14490	X	13042	-0-	-1448 B	-247892	13024	2	18	9	N	16					146
05	14508	X	13428	-0-	-1080 B	-247892	13387	2	41	9	N	37					183
06	13320	X	13038	-0-	-282 B	-247892	12994	2	44	9	N	40					223
07	13485	X	12805	-0-	-680 B	-247892	12791	2	14	9	N	13					236
08	13485	X	13158	-0-	-327 B	-247892	12882	2	276	9	N	251	333	1			154
09	0		12563	-0-	12563 B	-235329	12501	2	62	9	N	56					210

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	7558	-0-	-1892 B	-233537	7558	2			N	-0-					188
05	9765	X	7425	-0-	-2340 B	-233537	7411	2	14	9	N	13	154	1			47
06	9450	X	8162	-0-	-1288 B	-233537	8139	2	23	9	N	21					68
07	9579	X	8490	-0-	-1089 B	-233537	8475	2	15	9	N	14					82
08	9579	X	7632	-0-	-1947 B	-233537	7620	2	12	9	N	11					93
09	0		7258	-0-	7258 B	-226279	7257	2	1	9	N	1					94

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4672	X	4672	-0-	-0- B	-0-	4672	2			N	-0-					179
05	4336	X	4336	-0-	-0- B	-0-	4332	2	4	9	N	4					183
06	3865	X	3865	-0-	-0- B	-0-	3858	2	7	9	N	6					189
07	4324	X	4324	-0-	-0- B	-0-	4309	2	15	9	N	14					203
08	4463	X	4463	-0-	-0- B	-0-	4462	2	1	9	N	1					204
09	0		4253	-0-	4253 B	4253	4233	2	20	9	N	18	192	1			30

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
04	13620	X	11523	-0-	-2097 B	-369753	304	1	10946	2	N	248					348
							273	9									
05	14074	X	12593	-0-	-1481 B	-369753	353	1	12212	2	N	25					373
							28	9									
06	13110	X	12130	-0-	-980 B	-369753	329	1	11713	2	N	80	366	1			87
							88	9									
07	13268	X	12515	-0-	-753 B	-369753	342	1	12123	2	N	45					132
							50	9									
08	13206	X	12557	-0-	-649 B	-369753	360	1	12133	2	N	58					190
							64	9									
09	0		11714	-0-	11714 B	-358039	321	1	11345	2	N	44	173	1			61
							48	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	10200	X	7709	-0-	-2491	B	-758953	206	1	7402	2	N	92	180	1			106
								101	9									
05	10540	X	9312	-0-	-1228	B	-758953	258	1	8933	2	N	110	173	1			43
								121	9									
06	9930	X	9386	-0-	-544	B	-758953	253	1	9022	2	N	101					144
								111	9									
07	9641	X	10058	-0-	417	B	-758536	272	1	9637	2	N	135	178	1			101
								149	9									
08	9300	X	10116	-0-	816	B	-757720	288	1	9720	2	N	98					199
								108	9									
09	0		9610	-0-	9610	B	-748110	259	1	9143	2	N	189	181	1			207
								208	9									

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21390	X	19570	-0-	-1820	B	-289825	19553	2	17	9	N	15					100
05	21545	X	21220	-0-	-325	B	-289825	21197	2	23	9	N	21					121
06	20610	X	20139	-0-	-471	B	-289825	20121	2	18	9	N	16					137
07	21297	X	20293	-0-	-1004	B	-289825	20248	2	45	9	N	41					178
08	21297	X	19733	-0-	-1564	B	-289825	19667	2	66	9	N	60	189	1			49
09	0		18943	-0-	18943	B	-270882	18929	2	14	9	N	13					62

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
04	16780	X	16780	-0-	-0-	B	-0-	1044	1	15558	2	N	162	173	1			282
								178	9									
05	17397	X	17397	-0-	-0-	B	-0-	1122	1	15942	2	N	303	338	1			247
								333	9									
06	16281	X	16281	-0-	-0-	B	-0-	1039	1	15139	2	N	94	176	1			165
								103	9									
07	16542	X	16542	-0-	-0-	B	-0-	1041	1	15323	2	N	162					327
								178	9									
08	16312	X	16312	-0-	-0-	B	-0-	1089	1	15069	2	N	140	180	1			287
								154	9									
09	0		15466	-0-	15466	B	15466	1002	1	14341	2	N	112	184	1			215
								123	9									

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14220	X	11809	-0-	-2411	B	-0-	11578	2	231	9	N	210	248	1			284
05	14694	X	13110	-0-	-1584	B	-0-	12659	2	451	9	N	410	423	1			271
06	13890	X	12396	-0-	-1494	B	-0-	12144	2	252	9	N	229	227	1			273
07	14105	X	12793	-0-	-1312	B	-0-	12515	2	278	9	N	253	237	1			289
08	13671	X	12521	-0-	-1150	B	-0-	12330	2	191	9	N	174	239	1			224
09	0		12049	-0-	12049	B	12049	11902	2	147	9	N	134	40	1			318

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
04	10920	X	10411	-0-	-509	B	-0-	10251	2	160	9	N	145	46	1			286
05	10850	X	9678	-0-	-1172	B	-0-	9565	2	113	9	N	103	226	1			163
06	10470	X	9747	-0-	-723	B	-0-	9631	2	116	9	N	105	30	1			238
07	10819	X	10023	-0-	-796	B	-0-	9926	2	97	9	N	88	42	1			284
08	10757	X	10101	-0-	-656	B	-0-	10002	2	99	9	N	90	228	1			146
09	0		10002	-0-	10002	B	10002	9706	2	296	9	N	269	216	1			199

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	3325	X	3325	-0-	-0- B	-0-	3300	2	25	9	N	23	17	1			207
05	3937	X	2248	-0-	-1689 B	-0-	2231	2	17	9	N	15	188	1			34
06	4050	X	2234	-0-	-1816 B	-0-	2225	2	9	9	N	8	7	1			35
07	4185	X	2951	-0-	-1234 B	-0-	2904	2	47	9	N	43	11	1			67
08	4185	X	2025	-0-	-2160 B	-0-	2017	2	8	9	N	7	10	1			64
09	0		2415	-0-	2415 B	2415	2270	2	145	9	N	132	7	1			189

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

04	23220	X	21908	-0-	-1312 B	-0-	21901	2	7	9	N	6					140
05	22945	X	22945	-0-	-0- B	-0-	22933	2	12	9	N	11					151
06	22032	X	22032	-0-	-0- B	-0-	22025	2	7	9	N	6					157
07	22278	X	22278	-0-	-0- B	-0-	22267	2	11	9	N	10					167
08	22645	X	22645	-0-	-0- B	-0-	22644	2	1	9	N	1					168
09	0		21045	-0-	21045 B	21045	21045	2			N	-0-					168

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

04	9840	X	8348	-0-	-1492 B	-0-	8337	2	11	9	N	10					246
05	9641	X	7712	-0-	-1929 B	-0-	7600	2	112	9	N	102					348
06	9150	X	7722	-0-	-1428 B	-0-	7689	2	33	9	N	30					378
07	9455	X	8823	-0-	-632 B	-0-	8723	2	100	9	N	91	158	1			311
08	9322	X	9322	-0-	-0- B	-0-	9287	2	35	9	N	32					343
09	0		8640	-0-	8640 B	8640	8568	2	72	9	N	65	187	1			221

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

04	11370	X	10535	-0-	-835 B	-0-	10515	2	20	9	N	18	165	1			73
05	11160	X	10151	-0-	-1009 B	-0-	10071	2	80	9	N	73					146
06	10710	X	9524	-0-	-1186 B	-0-	9430	2	94	9	N	85	163	1			68
07	11067	X	9743	-0-	-1324 B	-0-	9602	2	141	9	N	128					196
08	10881	X	9563	-0-	-1318 B	-0-	9550	2	13	9	N	12					208
09	0		9246	-0-	9246 B	9246	9246	2			N	-0-					208

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

04	13830	X	13092	-0-	-738 B	-364033	813	1	12126	2	N	139					225
							153	9									
05	14415	X	12835	-0-	-1580 B	-364033	834	1	11851	2	N	136	178	1			183
							150	9									
06	13950	X	13784	-0-	-166 B	-364033	874	1	12742	2	N	153					336
							168	9									
07	14229	X	14238	-0-	9 B	-364024	895	1	13170	2	N	157	355	1			138
							173	9									
08	13826	X	11412	-0-	-2414 B	-364024	762	1	10542	2	N	98					236
							108	9									
09	0		12829	-0-	12829 B	-351195	829	1	11867	2	N	121	186	1			171
							133	9									

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

04	12390	X	10994	-0-	-1396 B	-952970	10761	2	233	9	N	212	47	1			401
05	12617	X	11943	-0-	-674 B	-952970	11777	2	166	9	N	151	236	1			316
06	12000	X	11185	-0-	-815 B	-952970	11033	2	152	9	N	138	36	1			418
07	11346	X	11474	-0-	128 B	-952842	11309	2	165	9	N	150	237	1			331
08	11935	X	11335	-0-	-600 B	-952842	11144	2	191	9	N	174	227	1			278
09	0		10959	-0-	10959 B	-941883	10628	2	331	9	N	301	233	1			346

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	8651	-0-	-1219 B	-0-	8499	2	152	9	N	138	219	1			153
05	10106	X	8645	-0-	-1461 B	-0-	8513	2	132	9	N	120	38	1			235
06	9780	X	8335	-0-	-1445 B	-0-	8239	2	96	9	N	87	211	1			111
07	9300	X	8115	-0-	-1185 B	-0-	7999	2	116	9	N	105	35	1			181
08	8928	X	8528	-0-	-400 B	-0-	8399	2	129	9	N	117	35	1			263
09	0		8248	-0-	8248 B	8248	8097	2	151	9	N	137	205	1			195

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14580	X	13815	-0-	-765 B	-0-	13731	2	84	9	N	76	248	1			115
05	15159	X	14001	-0-	-1158 B	-0-	13910	2	91	9	N	83	62	1			136
06	14670	X	13125	-0-	-1545 B	-0-	12939	2	186	9	N	169	43	1			262
07	14601	X	13924	-0-	-677 B	-0-	13700	2	224	9	N	204	239	1			227
08	14291	X	13883	-0-	-408 B	-0-	13687	2	196	9	N	178	240	1			165
09	0		13269	-0-	13269 B	13269	13060	2	209	9	N	190	44	1			311

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16200	X	13866	-0-	-2334 B	-0-	13708	2	158	9	N	144	242	1			302
05	16616	X	14838	-0-	-1778 B	-0-	14669	2	169	9	N	154	245	1			211
06	16080	X	14348	-0-	-1732 B	-0-	14212	2	136	9	N	124	46	1			289
07	15996	X	14692	-0-	-1304 B	-0-	14585	2	107	9	N	97	241	1			145
08	15035	X	14115	-0-	-920 B	-0-	13955	2	160	9	N	145	60	1			230
09	0		13749	-0-	13749 B	13749	13582	2	167	9	N	152	222	1			160

MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10590	X	8758	-0-	-1832 B	-0-	8585	2	173	9	N	157	41	1			320
05	10943	X	10087	-0-	-856 B	-0-	9848	2	239	9	N	217	213	1			324
06	10170	X	9365	-0-	-805 B	-0-	9191	2	174	9	N	158	190	1			292
07	10354	X	8596	-0-	-1758 B	-0-	8394	2	202	9	N	184	218	1			258
08	10075	X	8734	-0-	-1341 B	-0-	8513	2	221	9	N	201	212	1			247
09	0		8265	-0-	8265 B	8265	8023	2	242	9	N	220	199	1			268

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20400	X	16688	-0-	-3712 B	-0-	16426	2	262	9	N	238	265	1			297
05	20212	X	18087	-0-	-2125 B	-0-	17768	2	319	9	N	290	265	1			322
06	18750	X	16616	-0-	-2134 B	-0-	16330	2	286	9	N	260	415	1			167
07	19375	X	17826	-0-	-1549 B	-0-	17642	2	184	9	N	167	73	1			261
08	19034	X	15699	-0-	-3335 B	-0-	15503	2	196	9	N	178	238	1			201
09	0		16546	-0-	16546 B	16546	16241	2	305	9	N	277	235	1			243

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18870	X	16544	-0-	-2326 B	-0-	16162	2	382	9	N	347	262	1			371
05	19065	X	17444	-0-	-1621 B	-0-	17085	2	359	9	N	326	450	1			247
06	18450	X	16890	-0-	-1560 B	-0-	16597	2	293	9	N	266	236	1			277
07	17794	X	17751	-0-	-43 B	-0-	17400	2	351	9	N	319	262	1			334
08	17453	X	16672	-0-	-781 B	-0-	16374	2	298	9	N	271	430	1			175
09	0		16476	-0-	16476 B	16476	15986	2	490	9	N	445	419	1			201

POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8040	X	6928	-0-	-1112 B	-0-	6850	2	78	9	N	71	26	1			161
05	8308	X	6714	-0-	-1594 B	-0-	6623	2	91	9	N	83	30	1			214
06	7500	X	6749	-0-	-751 B	-0-	6721	2	28	9	N	25	21	1			218
07	7449	X	7449	-0-	-0- B	-0-	7402	2	47	9	N	43	30	1			231
08	7161	X	6935	-0-	-226 B	-0-	6870	2	65	9	N	59	30	1			260
09	0		5764	-0-	5764 B	5764	5601	2	163	9	N	148	306	1			102

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33120	X	28592	-0-	-4528 B	-0-	28108	2	484	9	N	440	508	1			191
05	33821	X	33433	-0-	-388 B	-0-	32863	2	570	9	N	518	318	1			391
06	32460	X	31752	-0-	-708 B	-0-	31218	2	534	9	N	485	480	1			396
07	33418	X	32654	-0-	-764 B	-0-	32102	2	552	9	N	502	514	1			384
08	33418	X	32498	-0-	-920 B	-0-	32010	2	488	9	N	444	511	1			317
09	0		30993	-0-	30993 B	30993	30596	2	397	9	N	361	291	1			387

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20820	X	15840	-0-	-4980 B	-0-	15436	2	404	9	N	367	450	1			157
05	20522	X	20418	-0-	-104 B	-0-	20022	2	396	9	N	360	262	1			255
06	19830	X	18587	-0-	-1243 B	-0-	18231	2	356	9	N	324	436	1			143
07	19980	X	19980	-0-	-0- B	-0-	19702	2	278	9	N	253	265	1			131
08	20429	X	19970	-0-	-459 B	-0-	19749	2	221	9	N	201	83	1			249
09	0		18946	-0-	18946 B	18946	18548	2	398	9	N	362	428	1			183

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286067 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11188 PERF.12032 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28830	X	26432	-0-	-2398 B	-0-	26300	2	132	9	N	120	169	1			113
05	29450	X	27737	-0-	-1713 B	-0-	27290	2	447	9	N	406	189	1			330
06	27810	X	25834	-0-	-1976 B	-0-	25581	2	253	9	N	230	443	1			117
07	28489	X	26658	-0-	-1831 B	-0-	26419	2	239	9	N	217	184	1			150
08	27745	X	26382	-0-	-1363 B	-0-	26180	2	202	9	N	184	190	1			144
09	0		25047	-0-	25047 B	25047	24777	2	270	9	N	245	182	1			207

SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286186 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11898 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23610	X	21422	-0-	-2188 B	-0-	21240	2	182	9	N	165					287
05	24397	X	22384	-0-	-2013 B	-0-	22010	2	374	9	N	340	374	1			253
06	22830	X	21064	-0-	-1766 B	-0-	20890	2	174	9	N	158	186	1			225
07	23188	X	20853	-0-	-2335 B	-0-	20638	2	215	9	N	195	188	1			232
08	22382	X	19927	-0-	-2455 B	-0-	19766	2	161	9	N	146	180	1			198
09	0		18872	-0-	18872 B	18872	18794	2	78	9	N	71					269

MCELROY WELL #: 11 RRCID -> 287839 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11564 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DAVID G. WELL #: 1H RRCID -> 289717 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12546 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31980	X	27517	-0-	-4463 B	-0-	27449	2	68	9	N	62					230
05	32023	X	29622	-0-	-2401 B	-0-	29498	2	124	9	N	113	187	1			156
06	29700	X	27863	-0-	-1837 B	-0-	27736	2	127	9	N	115	180	1			91
07	30690	X	27782	-0-	-2908 B	-0-	27511	2	271	9	N	246					337
08	29636	X	27158	-0-	-2478 B	-0-	26877	2	281	9	N	255	376	1			216
09	0		25623	-0-	25623 B	25623	25390	2	233	9	N	212	186	1			242

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

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
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					121
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					121
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	9	2	8			128
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93

CINRON ENERGY, LLC 153512
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

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
04	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	1	1	851	2	N	-0-					-0-
05	899	N	862	-0-	-37 B	-0-	1	1	861	2	N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	1	1	837	2	N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	1	1	873	2	N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	1	1	878	2	N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

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
04	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	1 2	1 9	370	2	N	2					19
05	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	1 1	1 9	374	2	N	1					20
06	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	1 13	1 9	364	2	N	12					32
07	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	1 3	1 9	380	2	N	3					35
08	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	1 7	1 9	382	2	N	6					41
09	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					41

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	1 63	1 9	425	2	N	57					91
05	527	N	494	-0-	-33 B	-0-	1 63	1 9	430	2	N	57					148
06	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	1 76	1 9	430	2	N	69	162	1			55
07	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	1 64	1 9	436	2	N	58					113
08	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	1 76	1 9	439	2	N	69	146	1			36
09	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					36

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. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	1	1	222	2	N	-0-					56
05	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	1	1	225	2	N	-0-					56
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	1	1	218	2	N	-0-					56
07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	1	1	228	2	N	-0-					56
08	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	1	1	229	2	N	-0-					56
09	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					56

RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	1 180	1 9	647	2	N	164	156	1			100
05	868	N	812	-0-	-56 B	-0-	1 156	1 9	655	2	N	142	157	1			85
06	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	1 149	1 9	655	2	N	135	148	1			72
07	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	1 317	1 9	664	2	N	288	165	1			195
08	806	N	692	-0-	-114 B	-0-	1 23	1 9	668	2	N	21	158	1			58
09	810	N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					N	NO RPT					58

CRATON OPERATING LLC 186717
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18172	X	18172	-0-	-0- B	-0-	719 11454	1 5	5999	2	N	-0-					150
05	18965	X	18965	-0-	-0- B	-0-	992 11851	1 5	6122	2	N	-0-					150
06	12322	X	12322	-0-	-0- B	-0-	797 6770	1 5	4755	2	N	-0-					150
07	10695	X	6769	-0-	-3926 B	-0-	459 4961	1 5	1349	2	N	-0-					150
08	10695	X	4065	-0-	-6630 B	-0-	367 3000	1 5	698	2	N	-0-					150
09	10350	X	9086	-0-	-1264 B	-0-	592 4725	1 5	3766 3	2 9	N	3	3	8			150

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
04	7800	X	5343	-0-	-2457 B	-0-	226	1	5020	2	N	88					197
							97	9									
05	7535	X	7535	-0-	-0- B	-0-	403	1	6939	2	N	175	178	1			194
							193	9									
06	7440	X	6320	-0-	-1120 B	-0-	418	1	5793	2	N	99	178	1			115
							109	9									
07	8221	X	8221	-0-	-0- B	-0-	486	1	7623	2	N	102					217
							112	9									
08	8205	X	8205	-0-	-0- B	-0-	623	1	7582	2	N	-0-	167	1			50
*09	8009	X	8009	-0-	-0- B	-0-	443	1	7289	2	N	252	175	1			127
							277	9									

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

04	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					2
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					2
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					2
07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					2
08	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					2
*09	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					2

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

04	660	N	274	-0-	-386 B	-0-	274	2			Y	-0-					68
05	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			Y	-0-					68
06	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			Y	-0-					68
07	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	476	2	1	9	Y	1					69
08	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	859	2	1	9	Y	1					70
*09	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1169	2	1	9	Y	1					71

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

04	270	N	180	-0-	-90 B	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	173	-0-	-75 B	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	196	-0-	-134 B	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	33	3	10	9	Y	9					40
05	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	50	3	1	9	Y	1					41
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			Y	-0-					41
07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	45	3	32	9	Y	29	41	1			29
08	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	3			Y	-0-					29
09	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			Y	-0-					29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			Y	-0-					34
05	465	N	329	-0-	-136 B	-0-	329	2			Y	-0-					34
06	450	N	350	-0-	-100 B	-0-	350	2			Y	-0-					34
07	465	N	424	-0-	-41 B	-0-	424	2			Y	-0-					34
08	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			Y	-0-					34
*09	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			Y	-0-					34

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
04	540	N	202	-0-	-338 B	-0-	191	3	11	9	Y	10					36
05	434	N	158	-0-	-276 B	-0-	157	3	1	9	Y	1					37
06	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3			Y	-0-					37
07	217	N	127	-0-	-90 B	-0-	112	3	15	9	Y	14	30	1			21
08	155	N	89	-0-	-66 B	-0-	89	3			Y	-0-					21
09	180	N	105	-0-	-75 B	-0-	105	3			Y	-0-					21

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
04	60	N	26	-0-	-34 B	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	50	-0-	-40 B	-0-	50	3			Y	-0-					9
05	124	N	70	-0-	-54 B	-0-	70	3			Y	-0-					9
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			Y	-0-					9
07	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			Y	-0-	5	1			4
08	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			Y	-0-					4
09	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	63	3			Y	-0-					4

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					27
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-	16	1			11
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11

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
04	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			Y	-0-					17
05	558	N	265	-0-	-293 B	-0-	265	3			Y	-0-					17
06	660	N	417	-0-	-243 B	-0-	417	3			Y	-0-					17
07	620	N	266	-0-	-354 B	-0-	266	3			Y	-0-	10	1			7
08	279	N	225	-0-	-54 B	-0-	225	3			Y	-0-					7
09	420	N	258	-0-	-162 B	-0-	258	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
04	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1320	3	3	9	Y	3					7
05	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	594	3	3	9	Y	3					10
06	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	369	3	1	9	Y	1					11
07	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1024	3	3	9	Y	3					14
08	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	767	3	1	9	Y	1					15
*09	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	440	3	1	9	Y	1	12	1			4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	111	-0-	-129 B	-0-	111	3			Y	-0-					18
05	279	N	140	-0-	-139 B	-0-	140	3			Y	-0-					18
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			Y	-0-					18
07	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	442	3	3	9	Y	3	12	1			9
08	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			Y	-0-					9
*09	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			Y	-0-					9

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
04	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	3			N	-0-					72
05	4344	X	4344	-0-	-0- B	-0-	4244	3	100	9	N	91					163
06	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	2361	3	13	9	N	12					175
07	1798	N	1500	-0-	-298 B	-0-	1490	3	10	9	N	9					184
08	1798	X	607	-0-	-1191 B	-0-	607	3			N	-0-					184
09	1740	X	401	-0-	-1339 B	-0-	401	3			N	-0-					184

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1037	-0-	-73 B	-0-	1037	3			Y	-0-					23
05	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1076	3	12	9	Y	11					34
06	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1136	3	4	9	Y	4					38
07	1085	N	1067	-0-	-18 B	-0-	1023	3	44	9	Y	40	60	1			18
08	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1099	3	14	9	Y	13					31
09	1140	N	1080	-0-	-60 B	-0-	1059	3	21	9	Y	19					50

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
04	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			Y	-0-					36
05	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	673	3	1	9	Y	1					37
06	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			Y	-0-					37
07	744	N	475	-0-	-269 B	-0-	473	3	2	9	Y	2	23	1			16
08	682	N	444	-0-	-238 B	-0-	444	3			Y	-0-					16
09	750	N	199	-0-	-551 B	-0-	199	3			Y	-0-					16

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3			Y	-0-					40
05	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			Y	-0-					40
06	270	N	208	-0-	-62	B	-0-	208	3			Y	-0-					40
07	310	N	282	-0-	-28	B	-0-	280	3	2	9	Y	2	32	1			10
08	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			Y	-0-					10
*09	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			Y	-0-					10

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
04	1380	N	1226	-0-	-154	B	-0-	1222	3	4	9	N	4					88
05	1426	N	1068	-0-	-358	B	-0-	1062	3	6	9	N	5					93
06	1380	N	1072	-0-	-308	B	-0-	1066	3	6	9	N	5					98
07	1271	N	1062	-0-	-209	B	-0-	1061	3	1	9	N	1					99
08	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	1130	3			N	-0-					99
09	1080	N	1036	-0-	-44	B	-0-	1036	3			N	-0-					99

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	24	-0-	-66	B	-0-	24	3			Y	-0-					17
05	93	N	25	-0-	-68	B	-0-	25	3			Y	-0-					17
06	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			Y	-0-					17
07	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	40	3	1	9	Y	1	11	1			7
08	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	3			Y	-0-					7
09	90	N	38	-0-	-52	B	-0-	38	3			Y	-0-					7

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
04	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	3			N	-0-					106
05	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	3			N	-0-					106
06	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	779	3	54	9	N	49					155
07	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	3			N	-0-					155
08	868	N	829	-0-	-39	B	-0-	829	3			N	-0-					155
09	840	N	725	-0-	-115	B	-0-	725	3			N	-0-					155

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
04	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	2			Y	-0-					65
05	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041	2			Y	-0-					65
06	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046	2			Y	-0-					65
07	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	2			Y	-0-					65
08	1054	N	930	-0-	-124	B	-0-	930	2			Y	-0-					65
09	1050	N	867	-0-	-183	B	-0-	866	2	1	9	Y	1					66

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
04	150	N	34	-0-	-116	B	-0-	34	3			Y	-0-					15
05	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			Y	-0-					15
06	210	N	120	-0-	-90	B	-0-	120	3			Y	-0-					15
07	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			Y	-0-					15
08	155	N	98	-0-	-57	B	-0-	98	3			Y	-0-					15
09	120	N	75	-0-	-45	B	-0-	75	3			Y	-0-					15

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

04	630	N	549	-0-	-81	B	-0-	548	3	1	9	Y	1					5
05	620	N	576	-0-	-44	B	-0-	574	3	2	9	Y	2					7
06	570	N	504	-0-	-66	B	-0-	503	3	1	9	Y	1					8
07	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	579	3	1	9	Y	1					9
08	589	N	537	-0-	-52	B	-0-	537	3			Y	-0-					9
09	510	N	492	-0-	-18	B	-0-	491	3	1	9	Y	1	8	1			2

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

04	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	543	3	2	9	Y	2	9	1			2
05	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	512	3	1	9	Y	1					3
06	510	N	475	-0-	-35	B	-0-	473	3	2	9	Y	2					5
07	558	N	437	-0-	-121	B	-0-	434	3	3	9	Y	3					8
08	527	N	515	-0-	-12	B	-0-	513	3	2	9	Y	2					10
09	480	N	464	-0-	-16	B	-0-	462	3	2	9	Y	2					12

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

04	840	N	800	-0-	-40	B	-0-	799	3	1	9	Y	1					2
05	806	N	795	-0-	-11	B	-0-	794	3	1	9	Y	1					3
06	780	N	729	-0-	-51	B	-0-	729	3			Y	-0-					3
07	837	N	795	-0-	-42	B	-0-	794	3	1	9	Y	1					4
08	806	N	755	-0-	-51	B	-0-	755	3			Y	-0-					4
09	720	N	717	-0-	-3	B	-0-	717	3			Y	-0-	3	1			1

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

04	1740	N	1720	-0-	-20	B	-0-	1717	3	3	9	Y	3					16
05	1833	N	1833	-0-	-0-	B	-0-	1824	3	9	9	Y	8					24
06	1680	N	1615	-0-	-65	B	-0-	1613	3	2	9	Y	2					26
07	1767	N	1735	-0-	-32	B	-0-	1729	3	6	9	Y	5					31
08	1829	N	1811	-0-	-18	B	-0-	1808	3	3	9	Y	3					34
09	1620	N	1558	-0-	-62	B	-0-	1555	3	3	9	Y	3	29	1			8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 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
04	1920	N	1767	-0-	-153 B	-0-	1765	3	2	9	Y	2					10
05	2015	N	679	-0-	-1336 B	-0-	673	3	6	9	Y	5					15
06	1770	N	1593	-0-	-177 B	-0-	1591	3	2	9	Y	2					17
07	1829	N	1725	-0-	-104 B	-0-	1723	3	2	9	Y	2					19
08	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1717	3	2	9	Y	2					21
*09	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1626	3	2	9	Y	2	18	1			5

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

04	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	1661	3	65	9	Y	59	124	1			42
05	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1198	3	43	9	Y	39					81
06	1673	X	1673	-0-	-0- B	-0-	1616	3	57	9	Y	52					133
07	1431	X	1431	-0-	-0- B	-0-	1386	3	45	9	Y	41					174
08	1705	X	1290	-0-	-415 B	-0-	1244	3	46	9	Y	42					216
09	1650	X	1028	-0-	-622 B	-0-	1003	3	25	9	Y	23					239

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

04	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1468	3	2	9	Y	2					6
05	1519	N	1371	-0-	-148 B	-0-	1368	3	3	9	Y	3					9
06	1530	N	1305	-0-	-225 B	-0-	1304	3	1	9	Y	1					10
07	1519	N	1475	-0-	-44 B	-0-	1473	3	2	9	Y	2					12
08	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1433	3	2	9	Y	2					14
*09	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1389	3	1	9	Y	1	12	1			3

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

04	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	1890	3	1	9	Y	1					1
05	1953	N	1876	-0-	-77 B	-0-	1875	3	1	9	Y	1					2
06	1830	N	1609	-0-	-221 B	-0-	1609	3			Y	-0-					2
07	1953	N	1625	-0-	-328 B	-0-	1624	3	1	9	Y	1					3
08	1891	N	1453	-0-	-438 B	-0-	1453	3			Y	-0-					3
09	1620	N	1473	-0-	-147 B	-0-	1473	3			Y	-0-	2	1			1

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

04	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			Y	-0-					5
05	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	879	3	4	9	Y	4					9
06	900	N	824	-0-	-76 B	-0-	823	3	1	9	Y	1					10
07	930	N	729	-0-	-201 B	-0-	715	3	14	9	Y	13	18	1			5
08	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	909	3	6	9	Y	5					10
*09	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	807	3	8	9	Y	7					17

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

04	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	3			Y	-0-					9
05	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			Y	-0-					9
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			Y	-0-					9
07	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			Y	-0-	5	1			4
08	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	3			Y	-0-					4
09	90	N	52	-0-	-38 B	-0-	52	3			Y	-0-					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2210	N	2210	-0-	-0-	B	-0-	2196	3	14	9	Y	13					106
05	2103	N	2103	-0-	-0-	B	-0-	2085	3	18	9	Y	16	101	1			21
06	2160	N	1853	-0-	-307	B	-0-	1839	3	14	9	Y	13					34
07	2232	N	1916	-0-	-316	B	-0-	1904	3	12	9	Y	11					45
08	2542	X	1885	-0-	-657	B	-0-	1870	3	15	9	Y	14					59
09	2220	X	1809	-0-	-411	B	-0-	1800	3	9	9	Y	8					67

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1953	X	1953	-0-	-0-	B	-0-	1953	3			Y	-0-					33
05	1897	X	1897	-0-	-0-	B	-0-	1887	3	10	9	Y	9					42
06	2070	X	1930	-0-	-140	B	-0-	1927	3	3	9	Y	3					45
07	2139	X	1763	-0-	-376	B	-0-	1732	3	31	9	Y	28	56	1			17
08	2139	X	1614	-0-	-525	B	-0-	1606	3	8	9	Y	7					24
09	1950	X	1694	-0-	-256	B	-0-	1681	3	13	9	Y	12					36

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1695	-0-	-15	B	-0-	1695	3			Y	-0-					68
05	2129	X	2129	-0-	-0-	B	-0-	2129	3			Y	-0-					68
06	1892	X	1892	-0-	-0-	B	-0-	1892	3			Y	-0-					68
07	1944	X	1944	-0-	-0-	B	-0-	1944	3			Y	-0-					68
08	2139	N	1883	-0-	-256	B	-0-	1883	3			Y	-0-					68
09	1890	N	1692	-0-	-198	B	-0-	1692	3			Y	-0-					68

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
04	1080	X	37	-0-	-1043	B	-0-	37	3			Y	-0-					53
05	620	X	87	-0-	-533	B	-0-	86	3	1	9	Y	1	44	1			10
06	240	X	64	-0-	-176	B	-0-	64	3			Y	-0-					10
07	248	X	97	-0-	-151	B	-0-	96	3	1	9	Y	1					11
08	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3			Y	-0-					11
*09	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			Y	-0-					11

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1009	3	18	9	Y	16	48	1			15
05	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	707	3	11	9	Y	10					25
06	690	N	545	-0-	-145	B	-0-	536	3	9	9	Y	8					33
07	713	N	509	-0-	-204	B	-0-	500	3	9	9	Y	8					41
08	713	N	449	-0-	-264	B	-0-	441	3	8	9	Y	7					48
09	540	N	463	-0-	-77	B	-0-	457	3	6	9	Y	5					53

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4414	X	4414	-0-	-0-	B	-0-	4414	3			N	-0-					140
05	3956	X	3956	-0-	-0-	B	-0-	3956	3			N	-0-					140
06	4440	X	4440	-0-	-0-	B	-0-	4434	3	6	9	N	5					145
07	4557	X	4533	-0-	-24	B	-0-	4533	3			N	-0-					145
08	4557	X	3642	-0-	-915	B	-0-	3642	3			N	-0-					145
09	4440	X	1585	-0-	-2855	B	-0-	1585	3			N	-0-					145

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

04	7830 X	7149	-0-	-681	B	-0-	7142	3	7	9	Y	6					28
05	7874 X	7365	-0-	-509	B	-0-	7348	3	17	9	Y	15					43
06	7620 X	6761	-0-	-859	B	-0-	6755	3	6	9	Y	5					48
07	7502 X	7279	-0-	-223	B	-0-	7271	3	8	9	Y	7					55
08	7502 X	7153	-0-	-349	B	-0-	7147	3	6	9	Y	5					60
09	7140 X	6939	-0-	-201	B	-0-	6933	3	6	9	Y	5	51	1			14

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

04	5430 X	5193	-0-	-237	B	-0-	5190	3	3	9	Y	3					12
05	5706 X	5706	-0-	-0-	B	-0-	5698	3	8	9	Y	7					19
06	5609 X	5609	-0-	-0-	B	-0-	5606	3	3	9	Y	3					22
07	5841 X	5841	-0-	-0-	B	-0-	5837	3	4	9	Y	4					26
08	5704 X	5614	-0-	-90	B	-0-	5611	3	3	9	Y	3					29
09	5610 X	5267	-0-	-343	B	-0-	5264	3	3	9	Y	3	25	1			7

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

04	6391 X	6391	-0-	-0-	B	-0-	6278	3	113	9	N	103	187	1			128
05	6508 X	6508	-0-	-0-	B	-0-	6501	3	7	9	N	6					134
06	6120 X	5924	-0-	-196	B	-0-	5849	3	75	9	N	68	160	1			42
07	6324 X	5725	-0-	-599	B	-0-	5678	3	47	9	N	43					85
08	6443 X	6443	-0-	-0-	B	-0-	6410	3	33	9	N	30					115
09	6120 X	5933	-0-	-187	B	-0-	5933	3			N	-0-					115

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4440	-0-	-180 B	-0-	4368	3	72	9	N	65					203
05	4774	X	4507	-0-	-267 B	-0-	4440	3	67	9	N	61	190	1			74
06	4530	X	4008	-0-	-522 B	-0-	3950	3	58	9	N	53					127
07	4681	X	4036	-0-	-645 B	-0-	3975	3	61	9	N	55					182
08	4681	X	4609	-0-	-72 B	-0-	4569	3	40	9	N	36	178	1			40
09	4440	X	4341	-0-	-99 B	-0-	4288	3	53	9	N	48					88

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4849	X	4849	-0-	-0- B	-0-	4846	3	3	9	N	3					93
05	5009	X	5009	-0-	-0- B	-0-	5001	3	8	9	N	7					100
06	5211	X	5211	-0-	-0- B	-0-	5205	3	6	9	N	5					105
07	6702	X	6702	-0-	-0- B	-0-	6702	3			N	-0-					105
08	8007	X	8007	-0-	-0- B	-0-	8007	3			N	-0-					105
*09	7144	X	7144	-0-	-0- B	-0-	7144	3			N	-0-					105

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	4600	-0-	-1190 B	-0-	4570	3	30	9	N	27					85
05	5611	X	4754	-0-	-857 B	-0-	4746	3	8	9	N	7					92
06	4768	X	4768	-0-	-0- B	-0-	4755	3	13	9	N	12					104
07	4774	X	4656	-0-	-118 B	-0-	4638	3	18	9	N	16					120
08	4885	X	4885	-0-	-0- B	-0-	4870	3	15	9	N	14					134
*09	4863	X	4863	-0-	-0- B	-0-	4846	3	17	9	N	15					149

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10515	X	10515	-0-	-0- B	-0-	10443	3	72	9	N	65					215
05	10547	X	10547	-0-	-0- B	-0-	10493	3	54	9	N	49	194	1			70
06	10410	X	9870	-0-	-540 B	-0-	9837	3	33	9	N	30					100
07	10881	X	9574	-0-	-1307 B	-0-	9550	3	24	9	N	22					122
08	10881	X	10150	-0-	-731 B	-0-	10108	3	42	9	N	38					160
09	10530	X	9464	-0-	-1066 B	-0-	9442	3	22	9	N	20					180

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	3627	-0-	-1173 B	-0-	3599	3	28	9	N	25					225
05	4960	X	3973	-0-	-987 B	-0-	3940	3	33	9	N	30	180	1			75
06	4050	X	3826	-0-	-224 B	-0-	3776	3	50	9	N	45					120
07	4216	X	3642	-0-	-574 B	-0-	3623	3	19	9	N	17					137
08	4216	X	3144	-0-	-1072 B	-0-	3119	3	25	9	N	23					160
09	3840	X	3007	-0-	-833 B	-0-	3004	3	3	9	N	3					163

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	4981	-0-	-419 B	-0-	4865	3	116	9	N	105					218
05	5487	X	4852	-0-	-635 B	-0-	4738	3	114	9	N	104	178	1			144
06	4885	X	4885	-0-	-0- B	-0-	4808	3	77	9	N	70	181	1			33
07	5146	X	4212	-0-	-934 B	-0-	4122	3	90	9	N	82					115
08	5271	X	5271	-0-	-0- B	-0-	5208	3	63	9	N	57					172
09	4980	X	4757	-0-	-223 B	-0-	4725	3	32	9	N	29	166	1			35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ELMS OIL COMPANY 250120
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	79	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1236	X	1236	-0-	-0-	B	-0-	57 1 9	1	1178	2	N	1	1	8			-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1405	2	N	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	B	-0-	65 1 9	1	1311	2	N	1	1	8			-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	55 1 9	1	1162	2	N	1	1	8			-0-
08	1178	N	1098	-0-	-80	B	-0-	50	1	1048	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1003	-0-	-137	B	-0-	48	1	955	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	780	N	748	-0-	-32	B	-0-	34 1 9	1	713	2	Y	1	1	8			-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	37	1	755	2	Y	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	36 1 9	1	729	2	Y	1	1	8			-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	35 1 9	1	739	2	Y	1	1	8			-0-
08	806	N	602	-0-	-204	B	-0-	28	1	574	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	541	-0-	-239	B	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

04	600	N	298	-0-	-302	B	-0-	14	1	283	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	434	N	423	-0-	-11	B	-0-	20	1	403	2	Y	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1293	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1055	2	Y	41	1	8			40
								45	9									
08	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1053	2	Y	-0-					40
09	1350	N	952	-0-	-398	B	-0-	45	1	906	2	Y	1					41
								1	9									

ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1339	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1313	N	1313	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1252	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1201	2	N	-0-					-0-
*09	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1098	2	N	-0-					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

04	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1030	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1010	2	N	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-	48	1	965	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1116	N	1091	-0-	-25	B	-0-	50	1	1040	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1086	2	N	-0-					-0-
*09	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	50	1	996	2	N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1695	-0-	-345 B	-0-	78	1	1615	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1550	N	1215	-0-	-335 B	-0-	57	1	1158	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1452	-0-	-168 B	-0-	68	1	1383	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	90	1	1886	2	N	8	1	8			7
							9	9									
08	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	85	1	1769	2	N	30					37
							33	9									
*09	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	74	1	1470	2	N	28					65
							31	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1085	-0-	-145 B	-0-	50	1	1035	2	Y	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	55	1	1125	2	Y	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	51	1	1025	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1112	-0-	-4 B	-0-	51	1	1061	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1075	-0-	-103 B	-0-	49	1	1026	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1022	-0-	-58 B	-0-	49	1	973	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	338	-0-	-352 B	-0-	16	1	321	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	589	N	365	-0-	-224 B	-0-	17	1	348	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	354	-0-	-96 B	-0-	17	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	16	1	328	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	334	-0-	-38 B	-0-	15	1	319	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	303	-0-	-57 B	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2022

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

04	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	58 1	1199	2	Y	1	1	8	-0-
								1 9							
05	2852	X	1047	-0-	-1805	B	-0-	49 1	998	2	Y	-0-			-0-
06	2760	X	744	-0-	-2016	B	-0-	35 1	708	2	Y	1	1	8	-0-
								1 9							
07	2852	X	1027	-0-	-1825	B	-0-	47 1	979	2	Y	1	1	8	-0-
								1 9							
08	1426	X	1176	-0-	-250	B	-0-	54 1	1122	2	Y	-0-			-0-
09	1260	X	936	-0-	-324	B	-0-	43 1	857	2	Y	33			33
								36 9							

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

04	960	N	412	-0-	-548	B	-0-	19 1 1 9	393	2	N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	49 1 1 9	996	2	N	-0-					-0-
06	960	N	894	-0-	-66	B	-0-	42 1 1 9	851	2	N	1	1	8			-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	40 1 3 9	839	2	N	3	1	8			2
08	992	N	774	-0-	-218	B	-0-	35 1 7 9	732	2	N	6					8
09	900	N	763	-0-	-137	B	-0-	36 1 2 9	725	2	N	2					10

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

04	900	N	731	-0-	-169	B	-0-	34 1 1 9	696	2	N	1	1	8			-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	41 1	837	2	N	-0-					-0-
06	870	N	811	-0-	-59	B	-0-	38 1 1 9	772	2	N	1	1	8			-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	36 1 1 9	761	2	N	1	1	8			-0-
08	868	N	780	-0-	-88	B	-0-	36 1	744	2	N	-0-					-0-
*09	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	40 1	795	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	45	1	937	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	744	N	638	-0-	-106 B	-0-	30	1	608	2	N	-0-					-0-
06	720	N	643	-0-	-77 B	-0-	30	1	612	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	899	N	633	-0-	-266 B	-0-	29	1	604	2	N	-0-					-0-
08	651	N	635	-0-	-16 B	-0-	29	1	606	2	N	-0-					-0-
09	630	N	493	-0-	-137 B	-0-	23	1	470	2	N	-0-					-0-

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	702	-0-	-18 B	-0-	32	1	670	2	N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	34	1	693	2	N	-0-					-0-
06	720	N	487	-0-	-233 B	-0-	23	1	464	2	N	-0-					-0-
07	713	N	394	-0-	-319 B	-0-	17	1	352	2	N	23					23
							25	9									
08	713	N	244	-0-	-469 B	-0-	11	1	233	2	N	-0-					23
09	480	N	386	-0-	-94 B	-0-	18	1	368	2	N	-0-					23

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
04	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	59	1	1221	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	63	1	1278	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1101	-0-	-99 B	-0-	52	1	1048	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1333	N	1231	-0-	-102 B	-0-	56	1	1174	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1333	N	1244	-0-	-89 B	-0-	57	1	1187	2	Y	-0-					-0-
*09	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	59	1	1187	2	Y	-0-					-0-

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
04	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	45	1	931	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1240	N	1067	-0-	-173 B	-0-	50	1	1017	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1173	-0-	-117 B	-0-	55	1	1117	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	54	1	1137	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1054	N	1030	-0-	-24 B	-0-	47	1	983	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1079	-0-	-91 B	-0-	51	1	1028	2	Y	-0-					-0-

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
04	810	N	786	-0-	-24 B	-0-	36	1	749	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	37	1	763	2	N	-0-					-0-
06	780	N	752	-0-	-28 B	-0-	35	1	716	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	806	N	726	-0-	-80 B	-0-	33	1	693	2	N	-0-					-0-
08	806	N	799	-0-	-7 B	-0-	37	1	762	2	N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	35	1	707	2	N	7					7
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	702	-0-	-48 B	-0-	32	1	669	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	744	N	723	-0-	-21 B	-0-	34	1	689	2	N	-0-					-0-
06	690	N	628	-0-	-62 B	-0-	29	1	598	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	713	N	474	-0-	-239 B	-0-	22	1	452	2	N	-0-					-0-
08	713	N	503	-0-	-210 B	-0-	23	1	480	2	N	-0-					-0-
09	630	N	516	-0-	-114 B	-0-	25	1	491	2	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	54	1	1120	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	59	1	1207	2	N	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	54	1	1090	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1209	N	1185	-0-	-24 B	-0-	54	1	1130	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1271	N	1125	-0-	-146 B	-0-	52	1	1073	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	780	-0-	-360 B	-0-	37	1	743	2	N	-0-					-0-

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
04	930	N	834	-0-	-96 B	-0-	38	1	795	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	42	1	849	2	N	-0-					-0-
06	840	N	803	-0-	-37 B	-0-	38	1	764	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	868	N	859	-0-	-9 B	-0-	39	1	819	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	899	N	883	-0-	-16 B	-0-	41	1	842	2	N	-0-					-0-
*09	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	41	1	824	2	N	-0-					-0-

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
04	810	N	727	-0-	-83 B	-0-	33	1	693	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	806	N	802	-0-	-4 B	-0-	37	1	765	2	N	-0-					-0-
06	810	N	677	-0-	-133 B	-0-	32	1	644	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	744	N	629	-0-	-115 B	-0-	29	1	600	2	N	-0-					-0-
08	806	N	676	-0-	-130 B	-0-	31	1	645	2	N	-0-					-0-
*09	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	36	1	717	2	N	13					13
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	823	-0-	-107 B	-0-	38	1	784	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	868	N	731	-0-	-137 B	-0-	34	1	697	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	706	-0-	-44 B	-0-	33	1	672	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	837	N	727	-0-	-110 B	-0-	33	1	694	2	Y	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	38	1	789	2	Y	-0-					-0-
*09	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	38	1	759	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	50	1	1033	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	50	1	1027	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	933	-0-	-147 B	-0-	44	1	888	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1116	N	813	-0-	-303 B	-0-	37	1	775	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1085	N	831	-0-	-254 B	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	690	-0-	-240 B	-0-	33	1	657	2	Y	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1656	-0-	-24 B	-0-	76	1	1578	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1705	N	1670	-0-	-35 B	-0-	78	1	1592	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1530	-0-	-90 B	-0-	72	1	1457	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	79	1	1662	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	78	1	1621	2	Y	2					2
							2	9									
*09	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	77	1	1533	2	Y	6					8
							7	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	405	-0-	-795 B	-0-	19	1	385	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	806	N	212	-0-	-594 B	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1062	-0-	-108 B	-0-	50	1	1011	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	61	1	1273	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	71	1	1465	2	Y	-0-					-0-
*09	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	72	1	1441	2	Y	-0-					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	69	1	1436	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	70	1	1436	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1395	-0-	-165 B	-0-	66	1	1328	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1550	N	1451	-0-	-99 B	-0-	66	1	1384	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1519	N	1430	-0-	-89 B	-0-	66	1	1364	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1362	-0-	-48 B	-0-	65	1	1297	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	39	1	801	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	42	1	861	2	N	-0-					-0-
06	810	N	684	-0-	-126 B	-0-	32	1	651	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	42	1	883	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	899	N	860	-0-	-39 B	-0-	40	1	820	2	N	-0-					-0-
09	690	N	466	-0-	-224 B	-0-	22	1	444	2	N	-0-					-0-

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
04	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	43	1	889	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	992	N	961	-0-	-31 B	-0-	45	1	916	2	N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	41	1	832	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	961	N	899	-0-	-62 B	-0-	40	1	847	2	N	11	1	8			10
							12	9									
08	961	N	680	-0-	-281 B	-0-	31	1	641	2	N	7					17
							8	9									
09	870	N	690	-0-	-180 B	-0-	32	1	649	2	N	8					25
							9	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
04	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	31	1	634	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	36	1	728	2	N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	28	1	572	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	682	N	677	-0-	-5 B	-0-	31	1	646	2	N	-0-					-0-
08	775	N	506	-0-	-269 B	-0-	23	1	483	2	N	-0-					-0-
09	600	N	399	-0-	-201 B	-0-	19	1	380	2	N	-0-					-0-

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
04	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	3	1	52	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	38	1	764	2	Y	9	1	8			8
							10	9									
07	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	76	1	1583	2	Y	6	1	8			13
							7	9									
08	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	76	1	1570	2	Y	3					16
							3	9									
*09	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	69	1	1372	2	Y	22					38
							24	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	53	1	1106	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1302	N	1236	-0-	-66 B	-0-	58	1	1178	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1195	-0-	-5 B	-0-	56	1	1138	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	60	1	1267	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	60	1	1245	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1121	-0-	-79 B	-0-	53	1	1065	2	N	3					3
							3	9									

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1200	-0-	-240 B	-0-	55	1	1144	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	66	1	1355	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1381	-0-	-89 B	-0-	65	1	1315	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	66	1	1380	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	72	1	1496	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1139	-0-	-241 B	-0-	54	1	1085	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	52	1	1078	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	55	1	1113	2	N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	52	1	1054	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	53	1	1108	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	51	1	1056	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	968	-0-	-52 B	-0-	46	1	922	2	N	-0-					-0-

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
04	1860	N	1415	-0-	-445 B	-0-	65	1	1349	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1829	N	1727	-0-	-102 B	-0-	81	1	1646	2	Y	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	80	1	1613	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	77	1	1615	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1736	N	1716	-0-	-20 B	-0-	79	1	1637	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1446	-0-	-264 B	-0-	69	1	1377	2	Y	-0-					-0-

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
04	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	62	1	1294	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1643	N	1333	-0-	-310 B	-0-	62	1	1271	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1256	-0-	-274 B	-0-	59	1	1196	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	65	1	1371	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1333	N	1328	-0-	-5 B	-0-	61	1	1267	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1161	-0-	-99 B	-0-	54	1	1083	2	Y	22					22
							24	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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1267	N	1267	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1208	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1426	N	1300	-0-	-126	B	-0-	61	1	1239	2	N	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1328	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1302	N	1036	-0-	-266	B	-0-	47	1	988	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1302	N	1219	-0-	-83	B	-0-	56	1	1163	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1323	-0-	-87	B	-0-	63	1	1257	2	N	3					3
								3	9									

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
04	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1118	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1171	2	N	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1111	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1264	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1218	2	N	-0-					-0-
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1181	2	N	-0-					-0-

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
04	990	N	937	-0-	-53	B	-0-	43	1	893	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1011	N	1011	-0-	-0-	B	-0-	47	1	964	2	N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	43	1	872	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	961	N	919	-0-	-42	B	-0-	42	1	876	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1023	N	975	-0-	-48	B	-0-	45	1	930	2	N	-0-					-0-
09	930	N	733	-0-	-197	B	-0-	35	1	698	2	N	-0-					-0-

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
04	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	36	1	746	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	39	1	799	2	Y	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	38	1	764	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	37	1	770	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	837	N	831	-0-	-6	B	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-
*09	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	39	1	782	2	Y	-0-					-0-

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
04	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1107	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1293	2	Y	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1185	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1332	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1433	N	1433	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1367	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1057	-0-	-173	B	-0-	50	1	993	2	Y	13					13
								14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1138	2	N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	46	1	930	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1229	N	1229	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1172	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1061	2	N	-0-					-0-
*09	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	43	1	857	2	N	-0-					-0-

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
04	1290	N	1179	-0-	-111	B	-0-	54	1	1124	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1209	N	1144	-0-	-65	B	-0-	53	1	1091	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1065	-0-	-165	B	-0-	50	1	1014	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1209	N	1092	-0-	-117	B	-0-	50	1	1041	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1147	N	1093	-0-	-54	B	-0-	50	1	1043	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1075	-0-	-5	B	-0-	51	1	1024	2	Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	43	1	890	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	46	1	937	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	558	-0-	-222	B	-0-	26	1	531	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	961	N	793	-0-	-168	B	-0-	36	1	756	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	992	N	916	-0-	-76	B	-0-	42	1	874	2	Y	-0-					-0-
*09	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	40	1	801	2	Y	2					2
								2	9									

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
04	3240	X	1612	-0-	-1628	B	-0-	74	1	1535	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
05	3348	X	1334	-0-	-2014	B	-0-	62	1	1272	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2712	-0-	-528	B	-0-	127	1	2583	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
07	2759	X	2271	-0-	-488	B	-0-	103	1	2167	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	2666	X	2593	-0-	-73	B	-0-	119	1	2468	2	Y	5					5
								6	9									
09	2700	X	2481	-0-	-219	B	-0-	117	1	2334	2	Y	27					32
								30	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1061	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1116	N	1110	-0-	-6	B	-0-	52	1	1058	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	961	-0-	-89	B	-0-	45	1	915	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1147	N	840	-0-	-307	B	-0-	38	1	801	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1116	N	614	-0-	-502	B	-0-	28	1	586	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	572	-0-	-388	B	-0-	27	1	545	2	Y	-0-					-0-

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
04	390	N	351	-0-	-39	B	-0-	16	1	334	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	20	1	407	2	N	-0-					-0-
06	360	N	279	-0-	-81	B	-0-	13	1	266	2	N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	32	1	681	2	N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1231	2	N	-0-					-0-
*09	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	29	1	578	2	N	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1726	N	1726	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1645	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
05	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1650	2	N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1493	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1798	N	1597	-0-	-201	B	-0-	72	1	1515	2	N	9	1	8			8
								10	9									
08	1736	N	1599	-0-	-137	B	-0-	73	1	1522	2	N	4					12
								4	9									
09	1560	N	1553	-0-	-7	B	-0-	74	1	1473	2	N	5					17
								6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1101	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1209	N	1150	-0-	-59	B	-0-	54	1	1096	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	922	-0-	-248	B	-0-	43	1	878	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1209	N	1162	-0-	-47	B	-0-	53	1	1103	2	Y	5	1	8			4
								6	9									
08	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1116	2	Y	4					8
								4	9									
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1085	2	Y	3					11
								3	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
04	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	45	1	941	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	47	1	961	2	N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	45	1	918	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1023	N	885	-0-	-138	B	-0-	40	1	844	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1023	N	408	-0-	-615	B	-0-	19	1	386	2	N	3					3
								3	9									
09	960	N	950	-0-	-10	B	-0-	45	1	905	2	N	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	767	-0-	-433 B	-0-	35	1	731	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	60	1	1234	2	Y	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	67	1	1348	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	69	1	1442	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	71	1	1476	2	Y	-0-					-0-
*09	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	69	1	1378	2	Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	752	-0-	-58 B	-0-	35	1	716	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	806	N	683	-0-	-123 B	-0-	32	1	651	2	N	-0-					-0-
06	750	N	618	-0-	-132 B	-0-	29	1	588	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	775	N	416	-0-	-359 B	-0-	19	1	397	2	N	-0-					-0-
08	682	N	3	-0-	-679 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	713	-0-	-37 B	-0-	33	1	679	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	744	N	719	-0-	-25 B	-0-	34	1	685	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	657	-0-	-33 B	-0-	31	1	625	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	744	N	661	-0-	-83 B	-0-	30	1	631	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	640	-0-	-73 B	-0-	29	1	611	2	Y	-0-					-0-
*09	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	32	1	644	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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	55	1	1142	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	52	1	1062	2	N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	60	1	1215	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1209	N	1200	-0-	-9 B	-0-	55	1	1144	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	62	1	1281	2	N	-0-					-0-
*09	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	59	1	1189	2	N	-0-					-0-

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
04	1320	N	1302	-0-	-18 B	-0-	60	1	1240	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1364	N	1263	-0-	-101 B	-0-	59	1	1204	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1228	-0-	-32 B	-0-	58	1	1169	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1333	N	1271	-0-	-62 B	-0-	58	1	1212	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	63	1	1303	2	Y	-0-					-0-
*09	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	66	1	1326	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	205	-0-	-65 B	-0-	9	1	195	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	248	N	204	-0-	-44 B	-0-	10	1	194	2	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	14	1	286	2	N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	21	1	440	2	N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	21	1	443	2	N	-0-					-0-
09	300	N	138	-0-	-162 B	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 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
04	870	N	846	-0-	-24 B	-0-	39	1	806	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	899	N	859	-0-	-40 B	-0-	40	1	819	2	N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	38	1	772	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	868	N	845	-0-	-23 B	-0-	38	1	806	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	868	N	560	-0-	-308 B	-0-	26	1	534	2	N	-0-					-0-
09	810	N	805	-0-	-5 B	-0-	38	1	767	2	N	-0-					-0-

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
04	1020	N	1009	-0-	-11 B	-0-	46	1	962	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1023	N	1013	-0-	-10 B	-0-	47	1	966	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	971	-0-	-19 B	-0-	46	1	924	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1054	N	958	-0-	-96 B	-0-	44	1	913	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1023	N	994	-0-	-29 B	-0-	46	1	948	2	Y	-0-					-0-
*09	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	48	1	958	2	Y	-0-					-0-

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
04	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	20	1	416	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	19	1	379	2	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	15	1	306	2	N	-0-					-0-
07	465	N	164	-0-	-301 B	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
08	403	N	307	-0-	-96 B	-0-	14	1	293	2	N	-0-					-0-
09	330	N	271	-0-	-59 B	-0-	13	1	258	2	N	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	282	-0-	-258 B	-0-	9	1	182	2	Y	83	1	8			165
							91	9									
05	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	11	1	217	2	Y	92	175	1			82
							101	9									
06	420	N	258	-0-	-162 B	-0-	8	1	164	2	Y	78					160
							86	9									
07	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	8	1	165	2	Y	90	173	1			77
							99	9									
08	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	12	1	240	2	Y	86					163
							95	9									
09	270	N	197	-0-	-73 B	-0-	9	1	176	2	Y	11	160	1			14
							12	9									

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	57	1	1179	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	46	1	946	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	840	-0-	-480 B	-0-	39	1	800	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1271	N	1172	-0-	-99 B	-0-	53	1	1118	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	53	1	1110	2	N	-0-					-0-
09	840	N	529	-0-	-311 B	-0-	25	1	504	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

04	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	45 1 9	1	933	2	Y	1	1	8			-0-
05	961	N	945	-0-	-16 B	-0-	44 1	1	901	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	923	-0-	-37 B	-0-	43 1 9	1	879	2	Y	1	1	8			-0-
07	1023	N	1002	-0-	-21 B	-0-	46 1 9	1	955	2	Y	1	1	8			-0-
08	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	46 1 9	1	950	2	Y	-0-					-0-
*09	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	45 1 3	1	903	2	Y	3					3

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

04	1140	N	662	-0-	-478 B	-0-	30 1 1	1	631	2	Y	1	1	8			-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	62 1	1	1267	2	Y	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	55 1 1	1	1109	2	Y	1	1	8			-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	53 1 1	1	1110	2	Y	1	1	8			-0-
08	1333	N	1175	-0-	-158 B	-0-	54 1 4	1	1117	2	Y	4					4
09	1170	N	1007	-0-	-163 B	-0-	48 1	1	959	2	Y	-0-					4

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

04	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	35 1 1	1	722	2	N	1	1	8			-0-
05	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	35 1	1	711	2	N	-0-					-0-
06	720	N	652	-0-	-68 B	-0-	31 1 1	1	620	2	N	1	1	8			-0-
07	775	N	661	-0-	-114 B	-0-	29 1 17	1	615	2	N	15					15
08	744	N	472	-0-	-272 B	-0-	22 1	1	450	2	N	-0-					15
09	660	N	627	-0-	-33 B	-0-	30 1	1	597	2	N	-0-					15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	930	N	458	-0-	-472 B	-0-	21	1	436	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	39	1	789	2	N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	37	1	755	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	39	1	825	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	837	N	654	-0-	-183 B	-0-	30	1	624	2	N	-0-					-0-
09	780	N	460	-0-	-320 B	-0-	22	1	438	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	62	1	1284	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1488	N	1295	-0-	-193 B	-0-	60	1	1235	2	Y	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	60	1	1225	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	64	1	1343	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	63	1	1316	2	Y	-0-					-0-
*09	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	65	1	1290	2	Y	35					35
							39	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	49	1	1012	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	52	1	1052	2	Y	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	50	1	1012	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	51	1	1061	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	51	1	1065	2	Y	-0-					-0-
*09	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	52	1	1048	2	Y	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	33	1	691	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	35	1	713	2	Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	34	1	688	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	744	N	715	-0-	-29 B	-0-	33	1	682	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	617	-0-	-127 B	-0-	28	1	589	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	665	-0-	-55 B	-0-	32	1	631	2	Y	2					2
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	25	1	523	2	N	-0-					-0-
								11	9									
05	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	20	1	413	2	N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	19	1	376	2	N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	18	1	367	2	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	17	1	355	2	N	-0-					-0-
*09	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	22	1	436	2	N	10					10
								11	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1712	-0-	-838	B	-0-	79	1	1632	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	2635	X	1790	-0-	-845	B	-0-	84	1	1706	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	1482	-0-	-1068	B	-0-	70	1	1411	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1767	X	1665	-0-	-102	B	-0-	76	1	1588	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1798	X	1758	-0-	-40	B	-0-	80	1	1667	2	N	10					10
								11	9									
09	1740	X	1650	-0-	-90	B	-0-	78	1	1563	2	N	8					18
								9	9									

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1084	-0-	-56	B	-0-	50	1	1033	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1240	N	1142	-0-	-98	B	-0-	53	1	1089	2	Y	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1010	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1116	N	1083	-0-	-33	B	-0-	49	1	1033	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1147	N	1096	-0-	-51	B	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1026	-0-	-24	B	-0-	48	1	968	2	Y	9					9
								10	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
04	1140	N	1083	-0-	-57	B	-0-	50	1	1032	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1062	2	Y	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1005	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1125	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1078	2	Y	-0-					-0-
*09	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1019	2	Y	-0-					-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
04	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	22	1	459	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
05	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	25	1	510	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	412	-0-	-98	B	-0-	19	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	409	-0-	-87	B	-0-	19	1	390	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	440	-0-	-87	B	-0-	20	1	420	2	Y	-0-					-0-
*09	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	26	1	516	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	810	N	788	-0-	-22 B	-0-	36	1	751	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	40	1	807	2	N	-0-					-0-
06	810	N	771	-0-	-39 B	-0-	36	1	734	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	806	N	782	-0-	-24 B	-0-	36	1	745	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	39	1	802	2	N	-0-					-0-
09	780	N	778	-0-	-2 B	-0-	37	1	741	2	N	-0-					-0-

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
04	1350	N	1298	-0-	-52 B	-0-	60	1	1237	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1364	N	1287	-0-	-77 B	-0-	60	1	1227	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1217	-0-	-73 B	-0-	57	1	1159	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1333	N	1297	-0-	-36 B	-0-	59	1	1237	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1302	N	1270	-0-	-32 B	-0-	58	1	1212	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1202	-0-	-28 B	-0-	57	1	1145	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	53	1	1106	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	57	1	1159	2	Y	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	54	1	1086	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1209	N	1159	-0-	-50 B	-0-	53	1	1103	2	Y	3	1	8			2
							3	9									
08	1209	N	1192	-0-	-17 B	-0-	55	1	1137	2	Y	-0-					2
09	1140	N	1075	-0-	-65 B	-0-	51	1	1020	2	Y	4					6
							4	9									

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	870	-0-	-90 B	-0-	40	1	829	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	48	1	973	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	890	-0-	-70 B	-0-	42	1	847	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	41	1	863	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1023	N	910	-0-	-113 B	-0-	42	1	868	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	895	-0-	-5 B	-0-	43	1	852	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 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
04	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	43	1	892	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	48	1	988	2	Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	47	1	943	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1182	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1023	N	864	-0-	-159	B	-0-	40	1	824	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	878	-0-	-112	B	-0-	42	1	836	2	Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	671	-0-	-109	B	-0-	31	1	639	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	38	1	769	2	Y	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	36	1	721	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	37	1	781	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	37	1	777	2	Y	-0-					-0-
*09	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	41	1	816	2	Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	24	1	501	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	48	1	989	2	Y	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	B	-0-	48	1	969	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	46	1	956	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1023	N	759	-0-	-264	B	-0-	35	1	724	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	954	-0-	-66	B	-0-	45	1	909	2	Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2022

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	77	1	1587	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	77	1	1576	2	Y	-0-					-0-
06	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	77	1	1566	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	80	1	1677	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	81	1	1672	2	Y	-0-					-0-
*09	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	82	1	1632	2	Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	447	-0-	-33 B	-0-	21	1	425	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	465	N	433	-0-	-32 B	-0-	20	1	413	2	N	-0-					-0-
06	450	N	395	-0-	-55 B	-0-	19	1	376	2	N	-0-					-0-
07	465	N	392	-0-	-73 B	-0-	18	1	374	2	N	-0-					-0-
08	434	N	376	-0-	-58 B	-0-	17	1	359	2	N	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29 B	-0-	17	1	344	2	N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1019	-0-	-61 B	-0-	47	1	971	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1054	N	1043	-0-	-11 B	-0-	49	1	994	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	994	-0-	-26 B	-0-	47	1	946	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1054	N	1035	-0-	-19 B	-0-	47	1	987	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1054	N	1007	-0-	-47 B	-0-	46	1	961	2	N	-0-					-0-
*09	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	47	1	947	2	N	-0-					-0-

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	560	-0-	-220 B	-0-	26	1	533	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	33	1	672	2	N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	34	1	696	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	34	1	711	2	N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	35	1	732	2	N	-0-					-0-
09	720	N	502	-0-	-218 B	-0-	24	1	478	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	770	-0-	-10 B	-0-	35	1	734	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	744	N	590	-0-	-154 B	-0-	28	1	562	2	N	-0-					-0-
06	750	N	496	-0-	-254 B	-0-	23	1	473	2	N	-0-					-0-
07	806	N	573	-0-	-233 B	-0-	26	1	547	2	N	-0-					-0-
08	589	N	563	-0-	-26 B	-0-	26	1	537	2	N	-0-					-0-
*09	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	26	1	516	2	N	7					7
							8	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1291	-0-	-29 B	-0-	59	1	1231	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1364	N	1300	-0-	-64 B	-0-	61	1	1239	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1226	-0-	-34 B	-0-	58	1	1167	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1333	N	1257	-0-	-76 B	-0-	57	1	1199	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1302	N	1293	-0-	-9 B	-0-	59	1	1234	2	N	-0-					-0-
*09	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	60	1	1206	2	N	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	81	1	1676	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1829	N	1027	-0-	-802 B	-0-	48	1	979	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	892	-0-	-968 B	-0-	42	1	849	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1829	N	990	-0-	-839 B	-0-	45	1	944	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	50	1	1042	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	68	1	1352	2	Y	14					15
							15	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	73	1	1503	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	770	-0-	-501 B	-0-	36	1	734	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	530	-0-	-730 B	-0-	25	1	505	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	541	-0-	-761 B	-0-	25	1	516	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	496	-0-	-279 B	-0-	23	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-	-20 B	-0-	25	1	493	2	Y	2					2
							2	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	506	-0-	-94 B	-0-	23	1	482	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	25	1	509	2	N	-0-					-0-
06	630	N	518	-0-	-112 B	-0-	24	1	494	2	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	24	1	510	2	N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	25	1	528	2	N	-0-					-0-
*09	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	26	1	518	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	1140	N	649	-0-	-491 B	-0-	30	1 9	618	2	N	1	1	8			-0-
05	961	N	891	-0-	-70 B	-0-	42	1	849	2	N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	59	1 9	1189	2	N	1	1	8			-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	58	1 9	1222	2	N	1	1	8			-0-
08	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	46	1	950	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	785	-0-	-475 B	-0-	37	1 3 9	745	2	N	3					3

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
04	990	N	949	-0-	-41 B	-0-	44	1 9	904	2	N	1	1	8			-0-
05	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	47	1	951	2	N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	44	1 9	897	2	N	1	1	8			-0-
07	992	N	962	-0-	-30 B	-0-	44	1 9	917	2	N	1	1	8			-0-
08	992	N	983	-0-	-9 B	-0-	45	1	938	2	N	-0-					-0-
09	930	N	886	-0-	-44 B	-0-	42	1	844	2	N	-0-					-0-

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
04	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	52	1 9	1078	2	Y	1	1	8			-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	61	1	1240	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	893	-0-	-7 B	-0-	42	1 9	850	2	Y	1	1	8			-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260 B	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1427	-0-	-73 B	-0-	66	1 2 9	1359	2	Y	2	2	8			-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	80	1	1629	2	Y	-0-					-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	72	1 9	1463	2	Y	1	1	8			-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	73	1 9	1534	2	Y	1	1	8			-0-
08	1705	N	1595	-0-	-110 B	-0-	73	1	1522	2	Y	-0-					-0-
*09	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	74	1	1476	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	37	1	761	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
05	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1546	2	Y	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1410	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1647	N	1647	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1571	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1612	N	1520	-0-	-92	B	-0-	70	1	1450	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1387	-0-	-83	B	-0-	66	1	1321	2	Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	39	1	807	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	43	1	874	2	Y	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-	44	1	896	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	47	1	990	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	47	1	986	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	850	-0-	-80	B	-0-	40	1	807	2	Y	3					3
								3	9									

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
04	1230	N	1184	-0-	-46	B	-0-	54	1	1129	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1129	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1120	-0-	-80	B	-0-	53	1	1066	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1209	N	1101	-0-	-108	B	-0-	50	1	1050	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1178	N	1150	-0-	-28	B	-0-	53	1	1097	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1000	-0-	-110	B	-0-	47	1	945	2	Y	7					7
								8	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
04	4633	X	4633	-0-	-0-	B	-0-	213	1	4418	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
05	2790	X	2017	-0-	-773	B	-0-	94	1	1923	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	1586	-0-	-1804	B	-0-	75	1	1510	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	3844	X	1524	-0-	-2320	B	-0-	69	1	1454	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	4774	X	1961	-0-	-2813	B	-0-	90	1	1871	2	Y	-0-					-0-
09	4620	X	1625	-0-	-2995	B	-0-	77	1	1548	2	Y	-0-					-0-

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
04	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	46	1	946	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1054	N	960	-0-	-94	B	-0-	45	1	915	2	N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	41	1	840	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1023	N	888	-0-	-135	B	-0-	40	1	847	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	961	N	854	-0-	-107	B	-0-	39	1	815	2	N	-0-					-0-
*09	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	42	1	844	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	901	-0-	-209 B	-418	41	1	859	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1085	N	973	-0-	-112 B	-418	45	1	928	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	986	-0-	86 B	-332	46	1	939	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	930	N	960	-0-	30 B	-302	44	1	915	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	961	N	893	-0-	-68 B	-302	41	1	852	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	1230	-0-	240 B	-62	59	1	1171	2	Y	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	51	1	1061	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	53	1	1081	2	Y	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	51	1	1032	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	57	1	1196	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	59	1	1230	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	974	-0-	-106 B	-0-	46	1	916	2	Y	11					11
							12	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1135	-0-	-95 B	-0-	52	1	1082	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	56	1	1151	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1080	-0-	-30 B	-0-	51	1	1028	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1178	N	1140	-0-	-38 B	-0-	52	1	1087	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1209	N	818	-0-	-391 B	-0-	38	1	780	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	398	-0-	-682 B	-0-	19	1	377	2	Y	2					2
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	52	1	1081	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	55	1	1125	2	Y	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	49	1	985	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1178	N	1019	-0-	-159 B	-0-	46	1	972	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1178	N	1168	-0-	-10 B	-0-	54	1	1114	2	Y	-0-					-0-
*09	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	55	1	1092	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	39	1	812	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	32	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	35	1	718	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	49	1	1027	2	Y	4	1	8			3
							4	9									
08	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	64	1	1336	2	Y	4					7
							4	9									
*09	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	55	1	1090	2	Y	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1284	-0-	-276	B	-0-	59	1	1223	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
05	1674	N	1401	-0-	-273	B	-0-	65	1	1336	2	Y	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1305	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1329	2	Y	4	1	8			3
								4	9									
08	1395	N	1097	-0-	-298	B	-0-	50	1	1046	2	Y	1					4
								1	9									
09	1380	N	1242	-0-	-138	B	-0-	59	1	1179	2	Y	4					8
								4	9									

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

04	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	46	1	951	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
05	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1049	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	936	-0-	-54	B	-0-	44	1	891	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1023	N	948	-0-	-75	B	-0-	43	1	904	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1078	2	Y	-0-					-0-
*09	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1009	2	Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

04	750	N	692	-0-	-58	B	-0-	32	1	659	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	45	1	917	2	Y	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	43	1	875	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	43	1	910	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	961	N	800	-0-	-161	B	-0-	37	1	763	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	743	-0-	-187	B	-0-	35	1	708	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	655	-0-	-5	B	-0-	30	1	624	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	36	1	740	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	581	-0-	-79	B	-0-	27	1	553	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	682	N	584	-0-	-98	B	-0-	27	1	557	2	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	38	1	787	2	Y	-0-					-0-
*09	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	33	1	665	2	Y	3					3
								3	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	895	-0-	-125	B	-0-	41	1	853	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1209	N	794	-0-	-415	B	-0-	37	1	757	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	735	-0-	-465	B	-0-	35	1	699	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	930	N	780	-0-	-150	B	-0-	35	1	727	2	N	16	1	8			15
								18	9									
08	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	38	1	792	2	N	8					23
								9	9									
*09	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	38	1	765	2	N	4					27
								4	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1102	-0-	-158	B	-0-	51	1	1050	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1257	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1048	-0-	-152	B	-0-	49	1	998	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1099	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1333	N	1248	-0-	-85	B	-0-	57	1	1191	2	N	-0-					-0-
*09	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1240	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	321	-0-	-669 B	-0-	15 1 1 9		306	2	N	-0-					-0-
05	837	N	473	-0-	-364 B	-0-	22 1		451	2	N	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	46 1 1 9		929	2	N	1	1	8			-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	56 1 1 9		1166	2	N	1	1	8			-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	59 1		1226	2	N	-0-					-0-
*09	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	52 1 2 9		1034	2	N	2					2

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
04	720	N	671	-0-	-49 B	-0-	31 1 1 9		639	2	N	1	1	8			-0-
05	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	31 1		638	2	N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	31 1 1 9		628	2	N	1	1	8			-0-
07	682	N	406	-0-	-276 B	-0-	18 1		388	2	N	-0-					-0-
08	682	N	253	-0-	-429 B	-0-	12 1		241	2	N	-0-					-0-
09	660	N	398	-0-	-262 B	-0-	19 1		379	2	N	-0-					-0-

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
04	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	59 1 1 9		1225	2	N	1	1	8			-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	61 1		1253	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	59 1 1 9		1200	2	N	1	1	8			-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	61 1 1 9		1280	2	N	1	1	8			-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	62 1		1278	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1002	-0-	-258 B	-0-	48 1		954	2	N	-0-					-0-

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
04	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	77 1 1 9		1595	2	Y	1	1	8			-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	80 1		1630	2	Y	-0-					-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	77 1 1 9		1556	2	Y	1	1	8			-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	79 1 1 9		1662	2	Y	1	1	8			-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	79 1		1641	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1605	-0-	-15 B	-0-	76 1 7 9		1522	2	Y	6					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	33	1	692	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	36	1	739	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	701	-0-	-19 B	-0-	33	1	667	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	744	N	723	-0-	-21 B	-0-	33	1	690	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	720	-0-	-55 B	-0-	33	1	687	2	Y	-0-					-0-
*09	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	35	1	695	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	790	-0-	-50 B	-0-	36	1	753	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	40	1	819	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	767	-0-	-43 B	-0-	36	1	730	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	806	N	658	-0-	-148 B	-0-	30	1	628	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	681	-0-	-187 B	-0-	31	1	650	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	635	-0-	-145 B	-0-	30	1	605	2	Y	-0-					-0-

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
04	780	N	763	-0-	-17 B	-0-	35	1	726	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	41	1	827	2	Y	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	37	1	757	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	48	1	1003	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	46	1	945	2	Y	-0-					-0-
*09	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	45	1	893	2	Y	-0-					-0-

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
04	990	N	870	-0-	-120 B	-0-	40	1	829	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1023	N	615	-0-	-408 B	-0-	29	1	586	2	N	-0-					-0-
06	990	N	555	-0-	-435 B	-0-	26	1	528	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	899	N	608	-0-	-291 B	-0-	28	1	580	2	N	-0-					-0-
08	620	N	567	-0-	-53 B	-0-	26	1	541	2	N	-0-					-0-
*09	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	34	1	686	2	N	-0-					-0-

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
04	1170	N	1016	-0-	-154 B	-0-	47	1	968	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	62	1	1260	2	Y	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	60	1	1215	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	59	1	1243	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1333	N	1227	-0-	-106 B	-0-	56	1	1171	2	Y	-0-					-0-
*09	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	62	1	1246	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 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
04	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	41	1	847	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	34	1	696	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	483	-0-	-297 B	-0-	23	1	460	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	422	-0-	-508 B	-0-	19	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	395	-0-	-349 B	-0-	18	1	377	2	Y	-0-					-0-
*09	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	23	1	461	2	Y	1					1
							1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1067	-0-	-523 B	-0-	49	1	1016	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	75	1	1536	2	N	-0-					-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	76	1	1548	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	80	1	1677	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1612	N	1602	-0-	-10 B	-0-	74	1	1528	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1392	-0-	-228 B	-0-	66	1	1312	2	N	13					13
							14	9									

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1198	-0-	-32 B	-0-	55	1	1142	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	59	1	1211	2	N	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	56	1	1141	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	57	1	1202	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	59	1	1235	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1198	-0-	-2 B	-0-	57	1	1141	2	N	-0-					-0-

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
04	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	42	1	879	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	46	1	934	2	Y	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	44	1	898	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	961	N	923	-0-	-38 B	-0-	42	1	880	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	49	1	1024	2	Y	-0-					-0-
*09	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	51	1	1022	2	Y	-0-					-0-

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
04	990	N	938	-0-	-52 B	-0-	43	1	894	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	992	N	961	-0-	-31 B	-0-	45	1	916	2	N	-0-					-0-
06	960	N	910	-0-	-50 B	-0-	43	1	866	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	961	N	938	-0-	-23 B	-0-	43	1	894	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	961	N	803	-0-	-158 B	-0-	37	1	766	2	N	-0-					-0-
09	900	N	853	-0-	-47 B	-0-	39	1	786	2	N	25					25
							28	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1047	-0-	-33 B	-0-	48	1	998	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	49	1	1006	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	984	-0-	-6 B	-0-	46	1	937	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1085	N	952	-0-	-133 B	-0-	43	1	908	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1054	N	1040	-0-	-14 B	-0-	48	1	992	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	987	-0-	-3 B	-0-	47	1	940	2	Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	985	-0-	-35 B	-0-	45	1	939	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1085	N	1033	-0-	-52 B	-0-	48	1	985	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	962	-0-	-58 B	-0-	45	1	916	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	48	1	999	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	49	1	1011	2	Y	-0-					-0-
*09	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	50	1	992	2	Y	8					8
							9	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
04	1440	N	1342	-0-	-98 B	-0-	62	1	1280	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1314	-0-	-112 B	-0-	61	1	1253	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1294	-0-	-56 B	-0-	61	1	1233	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1208	-0-	-187 B	-0-	55	1	1153	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1299	-0-	-3 B	-0-	60	1	1239	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1231	-0-	-59 B	-0-	59	1	1172	2	Y	-0-					-0-

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 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
04	1380	N	979	-0-	-401 B	-0-	45	1	933	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1364	N	1223	-0-	-141 B	-0-	57	1	1166	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1141	-0-	-89 B	-0-	54	1	1086	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	54	1	1135	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	57	1	1175	2	Y	-0-					-0-
*09	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	55	1	1092	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1092	-0-	-318 B	-0-	50	1 9	1041	2	Y	1	1	8			-0-
05	1395	N	1159	-0-	-236 B	-0-	54	1	1105	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1043	-0-	-247 B	-0-	49	1 9	993	2	Y	1	1	8			-0-
07	1116	N	1074	-0-	-42 B	-0-	49	1 9	1024	2	Y	1	1	8			-0-
08	1147	N	625	-0-	-522 B	-0-	29	1	596	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	897	-0-	-153 B	-0-	42	1 8 9	847	2	Y	7					7

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	1167	-0-	-153 B	-0-	54	1 9	1112	2	Y	1	1	8			-0-
05	1271	N	1205	-0-	-66 B	-0-	56	1	1149	2	Y	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	54	1 9	1099	2	Y	1	1	8			-0-
07	1209	N	1187	-0-	-22 B	-0-	54	1 9	1132	2	Y	1	1	8			-0-
08	1209	N	1072	-0-	-137 B	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	986	-0-	-154 B	-0-	47	1	939	2	Y	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1094	-0-	-16 B	-0-	50	1 9	1043	2	N	1	1	8			-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	55	1	1117	2	N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	48	1 9	980	2	N	1	1	8			-0-
07	1116	N	966	-0-	-150 B	-0-	44	1 9	921	2	N	1	1	8			-0-
08	1178	N	1028	-0-	-150 B	-0-	47	1	981	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	960	-0-	-60 B	-0-	45	1 11 9	904	2	N	10					10

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

04	1530	N	1435	-0-	-95 B	-0-	66	1	1367	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1581	N	1535	-0-	-46 B	-0-	72	1	1463	2	Y	-0-					-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	71	1	1434	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	74	1	1546	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	72	1	1493	2	Y	-0-					-0-
*09	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	73	1	1459	2	Y	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

04	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	46	1	956	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	48	1	988	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	45	1	914	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1023	N	1011	-0-	-12 B	-0-	46	1	964	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1023	N	942	-0-	-81 B	-0-	43	1	899	2	Y	-0-					-0-
*09	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	47	1	944	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

04	1170	N	1018	-0-	-152 B	-0-	47	1	969	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1209	N	971	-0-	-238 B	-0-	45	1	926	2	Y	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	60	1	1213	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1054	N	1005	-0-	-49 B	-0-	46	1	958	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	54	1	1124	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	905	-0-	-355 B	-0-	43	1	862	2	Y	-0-					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

04	1260	N	1172	-0-	-88 B	-0-	54	1	1117	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	73	1	1494	2	Y	-0-					-0-
06	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	102	1	2074	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2487	N	2487	-0-	-0- B	-0-	113	1	2372	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2334	X	2334	-0-	-0- B	-0-	107	1	2227	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	1992	-0-	-198 B	-0-	95	1	1897	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 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
04	1110	N	1076	-0-	-34	B	-0-	49	1	1026	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1266	N	1266	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1207	2	Y	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1108	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1168	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1271	N	827	-0-	-444	B	-0-	38	1	789	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	759	-0-	-411	B	-0-	36	1	723	2	Y	-0-					-0-

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
04	1590	N	1563	-0-	-27	B	-0-	72	1	1489	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
05	1581	N	1524	-0-	-57	B	-0-	71	1	1453	2	Y	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1372	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1612	N	1488	-0-	-124	B	-0-	68	1	1419	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1549	N	1549	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1478	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1429	-0-	-11	B	-0-	68	1	1361	2	Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1453	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1559	N	1559	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1486	2	Y	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1475	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1643	N	1643	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1567	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1599	2	Y	-0-					-0-
*09	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1559	2	Y	13					13
								14	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
04	1238	N	1238	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1180	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1229	2	Y	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1141	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1271	N	1244	-0-	-27	B	-0-	57	1	1186	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1302	N	1279	-0-	-23	B	-0-	59	1	1220	2	Y	-0-					-0-
*09	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1160	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1663	-0-	-77	B	-0-	76	1	1584	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
05	1767	N	1709	-0-	-58	B	-0-	80	1	1629	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1289	-0-	-331	B	-0-	61	1	1227	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1705	N	1685	-0-	-20	B	-0-	77	1	1607	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1705	N	1593	-0-	-112	B	-0-	73	1	1520	2	Y	-0-					-0-
*09	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1437	2	Y	5					5
								6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	43	1	887	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	48	1	984	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	863	-0-	-97	B	-0-	41	1	821	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	44	1	930	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1023	N	844	-0-	-179	B	-0-	39	1	805	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	761	-0-	-109	B	-0-	36	1	725	2	Y	-0-					-0-

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
04	1230	N	1009	-0-	-221	B	-0-	46	1	962	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1177	2	Y	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1087	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1068	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1240	N	1152	-0-	-88	B	-0-	53	1	1099	2	Y	-0-					-0-
*09	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1187	2	Y	-0-					-0-

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
04	2040	X	1123	-0-	-917	B	-0-	52	1	1069	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
05	1643	X	1451	-0-	-192	B	-0-	68	1	1383	2	Y	-0-					-0-
06	1191	X	1191	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1134	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1209	X	865	-0-	-344	B	-0-	39	1	825	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1522	2	Y	-0-					-0-
*09	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1363	2	Y	-0-					-0-

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
04	1725	N	1725	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1644	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
05	1740	N	1740	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1659	2	Y	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1538	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1798	N	1609	-0-	-189	B	-0-	73	1	1535	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1736	N	1543	-0-	-193	B	-0-	71	1	1472	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1489	-0-	-131	B	-0-	71	1	1411	2	Y	6					6
								7	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
04	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1179	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1236	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1143	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1271	N	1206	-0-	-65	B	-0-	55	1	1150	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1302	N	1224	-0-	-78	B	-0-	56	1	1168	2	Y	-0-					-0-
*09	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1157	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1354	-0-	-296 B	-0-	62	1	1291	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	77	1	1568	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1091	-0-	-79 B	-0-	51	1	1039	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1395	N	743	-0-	-652 B	-0-	34	1	709	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	629	-0-	-1014 B	-0-	29	1	600	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	986	-0-	-94 B	-0-	47	1	939	2	Y	-0-					-0-

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
04	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	36	1	750	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	38	1	777	2	Y	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	39	1	785	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	39	1	816	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	806	N	714	-0-	-92 B	-0-	33	1	681	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	765	-0-	-75 B	-0-	36	1	729	2	Y	-0-					-0-

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
04	1440	N	1370	-0-	-70 B	-0-	63	1	1306	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	67	1	1368	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1367	-0-	-13 B	-0-	64	1	1302	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	65	1	1371	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	66	1	1378	2	Y	-0-					-0-
*09	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	67	1	1339	2	Y	-0-					-0-

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
04	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	75	1	1557	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1829	N	1717	-0-	-112 B	-0-	80	1	1637	2	Y	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	77	1	1552	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1674	N	1664	-0-	-10 B	-0-	76	1	1587	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1705	N	1554	-0-	-151 B	-0-	71	1	1482	2	Y	1					1
							1	9									
09	1620	N	1457	-0-	-163 B	-0-	68	1	1368	2	Y	19					20
							21	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2680	N	2680	-0-	-0- B	-0-	123	1	2555	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	118	1	2410	2	N	-0-					-0-
06	2347	N	2347	-0-	-0- B	-0-	110	1	2235	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	108	1	2265	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	102	1	2119	2	N	-0-					-0-
*09	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	91	1	1828	2	N	33					33
							36	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	689	-0-	-1 B	-0-	32	1	656	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	33	1	684	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	619	-0-	-71 B	-0-	29	1	589	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	713	N	643	-0-	-70 B	-0-	29	1	614	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	633	-0-	-80 B	-0-	29	1	604	2	Y	-0-					-0-
*09	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	34	1	681	2	Y	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	55	1	1134	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	66	1	1342	2	Y	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	63	1	1274	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	62	1	1290	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	66	1	1379	2	Y	-0-					-0-
*09	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	65	1	1293	2	Y	-0-					-0-

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
04	630	N	568	-0-	-62 B	-0-	26	1	541	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	35	1	713	2	Y	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	47	1	950	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	52	1	1097	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	45	1	924	2	Y	-0-					-0-
*09	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	53	1	1057	2	Y	-0-					-0-

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
04	390	N	282	-0-	-108 B	-0-	13	1	268	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	37	1	751	2	N	-0-					-0-
06	300	N	166	-0-	-134 B	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	40	1	828	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	775	N	523	-0-	-252 B	-0-	24	1	499	2	N	-0-					-0-
*09	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	36	1	719	2	N	13					13
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	82	1	1709	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	80	1	1627	2	N	-0-					-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	79	1	1596	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	80	1	1673	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	82	1	1702	2	N	-0-					-0-
*09	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	57	1	1139	2	N	13					13
							14	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	42	1	862	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	44	1	897	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	775	-0-	-125 B	-0-	36	1	738	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	43	1	898	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	46	1	949	2	Y	-0-					-0-
*09	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	49	1	977	2	Y	-0-					-0-

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
04	660	N	536	-0-	-124 B	-0-	25	1	511	2	Y	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	34	1	690	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	662	-0-	-28 B	-0-	31	1	630	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	32	1	664	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	708	-0-	-5 B	-0-	33	1	675	2	Y	-0-					-0-
*09	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	32	1	641	2	Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1485	-0-	1485 B	1485	70	1	1414	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	14B2	EXT	1002	-0-	1002 B	2487	46	1	955	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3331	X	844	-0-	-2487 B	-0-	39	1	805	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	755	-0-	-745 B	-0-	36	1	719	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	41	1 9	857	2	N	1	1	8			-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	B	-0-	47	1	959	2	N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	42	1 9	853	2	N	1	1	8			-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	42	1 9	890	2	N	1	1	8			-0-
08	899	N	882	-0-	-17	B	-0-	41	1	841	2	N	-0-					-0-
09	870	N	810	-0-	-60	B	-0-	39	1	771	2	N	-0-					-0-

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
04	1553	N	1553	-0-	-0-	B	-0-	71	1 2 9	1480	2	Y	2	2	8			-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1590	2	Y	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	72	1 1 9	1455	2	Y	1	1	8			-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0-	B	-0-	75	1 1 9	1573	2	Y	1	1	8			-0-
08	1684	N	1684	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1607	2	Y	-0-					-0-
*09	1616	N	1616	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1539	2	Y	-0-					-0-

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
04	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	44	1 1 9	913	2	Y	1	1	8			-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1000	2	Y	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	44	1 1 9	899	2	Y	1	1	8			-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	45	1 1 9	954	2	Y	1	1	8			-0-
08	1054	N	953	-0-	-101	B	-0-	44	1	909	2	Y	-0-					-0-
*09	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	45	1	904	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	875	-0-	-235	B	-0-	40	1 9	834	2	Y	1	1	8			-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1073	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	984	-0-	-66	B	-0-	46	1 9	937	2	Y	1	1	8			-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	48	1 9	997	2	Y	1	1	8			-0-
08	1116	N	1071	-0-	-45	B	-0-	49	1	1022	2	Y	-0-					-0-
*09	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-	49	1 4 9	975	2	Y	4					4

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
04	1530	N	1502	-0-	-28	B	-0-	69	1 2 9	1431	2	Y	2	2	8			-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1479	2	Y	-0-					-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	69	1 9	1393	2	Y	1	1	8			-0-
07	1550	N	1495	-0-	-55	B	-0-	68	1 9	1426	2	Y	1	1	8			-0-
08	1550	N	1429	-0-	-121	B	-0-	66	1	1363	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1193	-0-	-277	B	-0-	57	1	1136	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1290	N	1210	-0-	-80	B	-0-	56	1 9	1153	2	Y	1	1	8			-0-
05	1302	N	997	-0-	-305	B	-0-	47	1	950	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	870	-0-	-360	B	-0-	41	1 9	828	2	Y	1	1	8			-0-
07	1240	N	989	-0-	-251	B	-0-	45	1 9	943	2	Y	1	1	8			-0-
08	992	N	985	-0-	-7	B	-0-	45	1	940	2	Y	-0-					-0-
*09	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	46	1 8 9	910	2	Y	7					7

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	38	1 9	794	2	N	1	1	8			-0-
05	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	37	1	758	2	N	-0-					-0-
06	750	N	701	-0-	-49 B	-0-	33	1 9	667	2	N	1	1	8			-0-
07	868	N	806	-0-	-62 B	-0-	37	1 9	768	2	N	1	1	8			-0-
08	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	37	1	775	2	N	-0-					-0-
*09	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	38	1 8 9	762	2	N	7					7

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
04	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	63	1 9	1309	2	N	1	1	8			-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	66	1	1342	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1208	-0-	-172 B	-0-	57	1 9	1150	2	N	1	1	8			-0-
07	1426	N	1385	-0-	-41 B	-0-	62	1 8 9	1305	2	N	16	1	8			15
08	1395	N	1372	-0-	-23 B	-0-	63	1 6 9	1303	2	N	5					20
09	1200	N	947	-0-	-253 B	-0-	45	1 9 9	893	2	N	8					28

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2130	N	1921	-0-	-209 B	-0-	88	1 4 9	1829	2	Y	4	4	8			-0-
05	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	98	1	2002	2	Y	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	89	1 2 9	1795	2	Y	2	2	8			-0-
07	1984	N	1796	-0-	-188 B	-0-	81	1 7 9	1708	2	Y	6	1	8			5
08	2108	N	1782	-0-	-326 B	-0-	82	1 3 9	1697	2	Y	3					8
*09	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	97	1 35 9	1938	2	Y	32					40

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
04	1050	N	982	-0-	-68 B	-0-	45	1 1 9	936	2	Y	1	1	8			-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	50	1	1015	2	Y	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	46	1 1 9	929	2	Y	1	1	8			-0-
07	1023	N	1019	-0-	-4 B	-0-	46	1 1 9	972	2	Y	1	1	8			-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	49	1 7 9	1015	2	Y	6					6
09	990	N	929	-0-	-61 B	-0-	44	1	885	2	Y	-0-					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	778	-0-	-62 B	-0-	36	1	741	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	837	N	826	-0-	-11 B	-0-	39	1	787	2	Y	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	37	1	748	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	806	N	795	-0-	-11 B	-0-	36	1	758	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	39	1	809	2	Y	-0-					-0-
*09	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	39	1	776	2	Y	-0-					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1393	-0-	-77 B	-0-	64	1	1328	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1426	N	1310	-0-	-116 B	-0-	61	1	1249	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1174	-0-	-26 B	-0-	55	1	1118	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1426	N	1311	-0-	-115 B	-0-	60	1	1250	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	63	1	1315	2	Y	-0-					-0-
*09	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	63	1	1251	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	39	1	818	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	38	1	783	2	Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	34	1	688	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	899	N	715	-0-	-184 B	-0-	33	1	682	2	Y	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	38	1	785	2	Y	-0-					-0-
*09	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	38	1	756	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	726	-0-	-54 B	-0-	33	1	692	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	806	N	733	-0-	-73 B	-0-	34	1	699	2	N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	34	1	685	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	744	N	737	-0-	-7 B	-0-	34	1	703	2	N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	34	1	699	2	N	20					20
							22	9									
09	720	N	711	-0-	-9 B	-0-	34	1	677	2	N	-0-					20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	67	1	1387	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2108	N	1530	-0-	-578 B	-0-	71	1	1459	2	Y	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	73	1	1478	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1519	N	1380	-0-	-139 B	-0-	63	1	1313	2	Y	4	1	8			3
							4	9									
08	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	80	1	1669	2	Y	3					6
							3	9									
*09	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	78	1	1559	2	Y	37					43
							41	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	32	1	663	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	37	1	756	2	Y	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	37	1	752	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	38	1	804	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
08	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	40	1	828	2	Y	-0-					1
*09	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	43	1	863	2	Y	2					3
							2	9									

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	945	-0-	-105 B	-0-	43	1	901	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	50	1	1021	2	Y	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	46	1	931	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	47	1	979	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	50	1	1041	2	Y	-0-					-0-
*09	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	48	1	960	2	Y	-0-					-0-

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
04	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	36	1	756	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	36	1	743	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	482	-0-	-328 B	-0-	23	1	459	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	451	-0-	-355 B	-0-	21	1	430	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	703	-0-	-72 B	-0-	32	1	671	2	Y	-0-					-0-
*09	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	33	1	667	2	Y	8					8
							9	9									

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	319	-0-	-431 B	-0-	15	1	303	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	47	1	965	2	Y	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	43	1	873	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	43	1	903	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1023	N	939	-0-	-84 B	-0-	43	1	896	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	854	-0-	-76 B	-0-	40	1	805	2	Y	8					8
							9	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
04	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	95	1	1973	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2046	N	2014	-0-	-32 B	-0-	94	1	1920	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1896	-0-	-144 B	-0-	89	1	1805	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2139	N	1977	-0-	-162 B	-0-	90	1	1886	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	94	1	1950	2	Y	-0-					-0-
*09	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	90	1	1805	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 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
04	1440	N	913	-0-	-527 B	-0-	42	1	870	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	42	1	862	2	Y	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	31	1	620	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	930	N	744	-0-	-186 B	-0-	34	1	710	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	759	-0-	-140 B	-0-	35	1	724	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	153	-0-	-507 B	-0-	7	1	144	2	Y	2					2
							2	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1504	-0-	-26 B	-0-	69	1	1433	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1581	N	1477	-0-	-104 B	-0-	69	1	1408	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1008	-0-	-432 B	-0-	47	1	960	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	81	1	1690	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1488	N	1435	-0-	-53 B	-0-	66	1	1369	2	Y	-0-					-0-
*09	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	62	1	1232	2	Y	-0-					-0-

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
04	1140	N	1084	-0-	-56 B	-0-	50	1	1033	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	53	1	1074	2	Y	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	55	1	1108	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	55	1	1148	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	54	1	1120	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1029	-0-	-141 B	-0-	49	1	977	2	Y	3					3
							3	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
04	2431	N	2431	-0-	-0- B	-0-	112	1	2319	2	Y	-0-					-0-
05	2819	N	2819	-0-	-0- B	-0-	132	1	2687	2	Y	-0-					-0-
06	2360	X	2360	-0-	-0- B	-0-	111	1	2249	2	Y	-0-					-0-
07	2620	X	2620	-0-	-0- B	-0-	119	1	2501	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	2503	-0-	-1031 B	-0-	115	1	2388	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2312	-0-	-418 B	-0-	110	1	2202	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 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
04	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	46	1	945	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	47	1	953	2	N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	46	1	925	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	47	1	993	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	47	1	986	2	N	-0-					-0-
*09	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	46	1	919	2	N	-0-					-0-

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
04	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	40	1	830	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	651	N	626	-0-	-25 B	-0-	29	1	597	2	Y	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	45	1	913	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	44	1	925	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	45	1	926	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	955	-0-	-5 B	-0-	45	1	901	2	Y	8					8
							9	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	2065	-0-	-35 B	-0-	95	1	1968	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2566	N	2566	-0-	-0- B	-0-	120	1	2446	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	2046	-0-	-24 B	-0-	96	1	1948	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	111	1	2319	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2542	N	2112	-0-	-430 B	-0-	97	1	2015	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1339	-0-	-701 B	-0-	64	1	1272	2	Y	3					3
							3	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
04	1020	N	961	-0-	-59 B	-0-	44	1	916	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1023	N	844	-0-	-179 B	-0-	39	1	805	2	Y	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	43	1	872	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	46	1	961	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	40	1	838	2	Y	5					5
							6	9									
09	930	N	917	-0-	-13 B	-0-	43	1	865	2	Y	8					13
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1043	-0-	-427	B	-0-	48	1	993	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
05	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	48	1	978	2	Y	-0-					-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2168	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
07	2781	N	2781	-0-	-0-	B	-0-	122	1	2551	2	Y	98	2	8			96
								108	9									
08	2742	X	2742	-0-	-0-	B	-0-	126	1	2615	2	Y	1					97
								1	9									
09	2280	X	2046	-0-	-234	B	-0-	97	1	1947	2	Y	2					99
								2	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1358	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	37	1	764	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	878	-0-	-202	B	-0-	41	1	836	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1488	N	1006	-0-	-482	B	-0-	45	1	951	2	N	9	1	8			8
								10	9									
08	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1156	2	N	7					15
								8	9									
*09	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	44	1	872	2	N	2					17
								2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	981	-0-	-99	B	-0-	45	1	935	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1116	N	811	-0-	-305	B	-0-	38	1	773	2	Y	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	43	1	876	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1023	N	975	-0-	-48	B	-0-	44	1	930	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1020	2	Y	-0-					-0-
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	46	1	923	2	Y	57	8	1			49
								63	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
04	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1147	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
05	1351	N	1351	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1288	2	Y	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1327	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1409	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1364	X	1168	-0-	-196	B	-0-	54	1	1114	2	Y	-0-					-0-
09	1380	X	1271	-0-	-109	B	-0-	61	1	1210	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	747	-0-	-183 B	-0-	34	1	712	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	43	1	876	2	Y	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	38	1	775	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	775	N	719	-0-	-56 B	-0-	33	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1749	-0-	-51 B	-0-	80	1	1667	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	87	1	1774	2	Y	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	83	1	1677	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	84	1	1759	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1860	N	1668	-0-	-192 B	-0-	77	1	1591	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1697	-0-	-73 B	-0-	81	1	1616	2	Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	949	-0-	-101 B	-0-	44	1	904	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	992	N	984	-0-	-8 B	-0-	46	1	938	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	923	-0-	-7 B	-0-	43	1	879	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	992	N	902	-0-	-90 B	-0-	41	1	860	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	992	N	963	-0-	-29 B	-0-	44	1	919	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	903	-0-	-27 B	-0-	43	1	852	2	Y	7					7
							8	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	1089	-0-	-321 B	-0-	50	1	1039	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1091	-0-	-366 B	-0-	51	1	1040	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1335	-0-	-15 B	-0-	63	1	1272	2	Y	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	60	1	1267	2	Y	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	59	1	1233	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1277	-0-	-73 B	-0-	61	1	1216	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	2190	N	2097	-0-	-93 B	-0-	96	1	1999	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	102	1	2088	2	Y	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	75	1	1519	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2170	N	1953	-0-	-217 B	-0-	89	1	1863	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2201	N	1777	-0-	-424 B	-0-	82	1	1695	2	Y	-0-					-0-
*09	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	93	1	1853	2	Y	-0-					-0-

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
04	1110	N	677	-0-	-433 B	-0-	31	1	645	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1984	N	789	-0-	-1195 B	-0-	37	1	752	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1510	-0-	-260 B	-0-	71	1	1438	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	713	N	674	-0-	-39 B	-0-	31	1	643	2	Y	-0-					-0-
08	1829	X	1179	-0-	-650 B	-0-	54	1	1125	2	Y	-0-					-0-
*09	1623	X	1623	-0-	-0- B	-0-	77	1	1546	2	Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	92	1	1898	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	102	1	2080	2	Y	-0-					-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	86	1	1737	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1116	N	645	-0-	-471 B	-0-	29	1	616	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2015	-0-	-155 B	-0-	93	1	1922	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1595	-0-	-235 B	-0-	76	1	1519	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1565	-0-	-55 B	-0-	72	1	1491	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1612	N	1605	-0-	-7 B	-0-	75	1	1530	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1429	-0-	-101 B	-0-	67	1	1361	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1612	N	1299	-0-	-313 B	-0-	59	1	1239	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1612	N	1343	-0-	-269 B	-0-	62	1	1281	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1427	-0-	-13 B	-0-	68	1	1352	2	Y	6					6
							7	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	889	-0-	-41 B	-0-	41	1	847	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	45	1	923	2	Y	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	51	1	1038	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	49	1	1029	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	961	X	742	-0-	-219 B	-0-	34	1	705	2	Y	3					3
							3	9									
09	1080	X	782	-0-	-298 B	-0-	37	1	745	2	Y	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1236	-0-	-114	B	-0-	57	1	1178	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1298	2	Y	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1236	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1280	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1364	N	1336	-0-	-28	B	-0-	61	1	1275	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1263	-0-	-27	B	-0-	60	1	1192	2	Y	10					10
								11	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1592	N	1592	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1517	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
05	1577	N	1577	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1503	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1313	-0-	-7	B	-0-	62	1	1250	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1567	2	Y	7	1	8			6
								8	9									
08	1581	N	1530	-0-	-51	B	-0-	70	1	1454	2	Y	5					11
								6	9									
*09	1492	N	1492	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1418	2	Y	3					14
								3	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2506	X	2506	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2389	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
05	2735	X	2735	-0-	-0-	B	-0-	128	1	2607	2	Y	-0-					-0-
06	2550	X	2285	-0-	-265	B	-0-	107	1	2176	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
07	2635	X	2151	-0-	-484	B	-0-	98	1	2052	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	2728	X	2240	-0-	-488	B	-0-	103	1	2135	2	Y	2					2
								2	9									
09	2640	X	2120	-0-	-520	B	-0-	101	1	2010	2	Y	8					10
								9	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
04	2220	N	2052	-0-	-168	B	-0-	94	1	1956	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
05	2202	N	2202	-0-	-0-	B	-0-	103	1	2099	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2162	-0-	-88	B	-0-	102	1	2058	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
07	2602	N	2602	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2482	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
08	2320	N	2320	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2211	2	Y	2					2
								2	9									
*09	2215	N	2215	-0-	-0-	B	-0-	105	1	2100	2	Y	9					11
								10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	606	-0-	-54 B	-0-	28	1	577	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	32	1	655	2	N	-0-					-0-
06	660	N	602	-0-	-58 B	-0-	28	1	573	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	620	N	519	-0-	-101 B	-0-	24	1	495	2	N	-0-					-0-
08	682	N	615	-0-	-67 B	-0-	28	1	587	2	N	-0-					-0-
*09	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	30	1	593	2	N	7					7
							8	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
04	930	N	702	-0-	-228 B	-0-	32	1	669	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	899	N	658	-0-	-241 B	-0-	31	1	627	2	Y	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	41	1	839	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	50	1	1048	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	51	1	1049	2	Y	-0-					-0-
*09	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	51	1	1029	2	Y	4					4
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	902	-0-	-388 B	-0-	41	1	860	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1271	N	1014	-0-	-257 B	-0-	47	1	967	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	55	1	1114	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	58	1	1220	2	Y	3	1	8			2
							3	9									
08	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	57	1	1178	2	Y	2					4
							2	9									
09	1170	N	1130	-0-	-40 B	-0-	54	1	1073	2	Y	3					7
							3	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2070	N	1937	-0-	-133 B	-0-	89	1	1846	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	104	1	2121	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1584	-0-	-216 B	-0-	74	1	1509	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2015	N	1978	-0-	-37 B	-0-	90	1	1887	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2232	N	1933	-0-	-299 B	-0-	89	1	1844	2	Y	-0-					-0-
*09	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	92	1	1846	2	Y	3					3
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1802	-0-	-118 B	-0-	83	1	1717	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1953	N	1898	-0-	-55 B	-0-	89	1	1809	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1702	-0-	-38 B	-0-	80	1	1620	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1860	N	1717	-0-	-143 B	-0-	78	1	1638	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1891	N	1793	-0-	-98 B	-0-	82	1	1710	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	87	1	1730	2	Y	11					12
							12	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2779	N	2779	-0-	-0- B	-0-	128	1	2649	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3007	N	3007	-0-	-0- B	-0-	140	1	2867	2	Y	-0-					-0-
06	3256	X	3256	-0-	-0- B	-0-	153	1	3100	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	4088	X	4088	-0-	-0- B	-0-	186	1	3899	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	3331	X	3331	-0-	-0- B	-0-	153	1	3178	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3244	-0-	-26 B	-0-	154	1	3082	2	Y	7					7
							8	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
04	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	58	1	1202	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	58	1	1177	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1138	-0-	-2 B	-0-	53	1	1084	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1302	N	1197	-0-	-105 B	-0-	54	1	1142	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	61	1	1258	2	Y	-0-					-0-
*09	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	55	1	1101	2	Y	3					3
							3	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
04	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	57	1	1189	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	59	1	1199	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1111	-0-	-119 B	-0-	52	1	1058	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1302	N	1112	-0-	-190 B	-0-	51	1	1060	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	63	1	1308	2	Y	-0-					-0-
*09	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	61	1	1227	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	39	1 9	801	2	Y	1	1	8			-0-
05	713	N	636	-0-	-77 B	-0-	30	1	606	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	754	-0-	-86 B	-0-	35	1 9	718	2	Y	1	1	8			-0-
07	868	N	801	-0-	-67 B	-0-	36	1 9	764	2	Y	1	1	8			-0-
08	651	N	595	-0-	-56 B	-0-	27	1	568	2	Y	-0-					-0-
*09	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	38	1	767	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

04	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	53	1 9	1108	2	N	1	1	8			-0-
05	1147	N	783	-0-	-364 B	-0-	37	1	746	2	N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	51	1 9	1025	2	N	1	1	8			-0-
07	1209	N	1133	-0-	-76 B	-0-	52	1 9	1080	2	N	1	1	8			-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	51	1	1066	2	N	-0-					-0-
*09	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	54	1	1085	2	N	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

04	900	N	656	-0-	-244 B	-0-	30	1 9	625	2	Y	1	1	8			-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	47	1	953	2	Y	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	42	1 9	851	2	Y	1	1	8			-0-
07	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	41	1 9	864	2	Y	1	1	8			-0-
08	992	N	855	-0-	-137 B	-0-	39	1	816	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	874	-0-	-26 B	-0-	42	1	832	2	Y	-0-					-0-

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	1860	N	1246	-0-	-614 B	-0-	57	1	1187	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1767	N	1048	-0-	-719 B	-0-	49	1	999	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	904	-0-	-776 B	-0-	42	1	861	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1302	N	797	-0-	-505 B	-0-	36	1	760	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1054	N	850	-0-	-204 B	-0-	39	1	811	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	772	-0-	-128 B	-0-	37	1	735	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1492	-0-	-188 B	-0-	69	1	1421	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1550	N	1523	-0-	-27 B	-0-	71	1	1452	2	Y	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	64	1	1305	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1550	N	1425	-0-	-125 B	-0-	65	1	1358	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
08	1519	N	1327	-0-	-192 B	-0-	61	1	1266	2	Y	-0-					1
09	1380	N	1324	-0-	-56 B	-0-	63	1	1258	2	Y	3					4
							3	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	41	1	850	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	38	1	782	2	Y	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	35	1	709	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	930	N	775	-0-	-155 B	-0-	35	1	739	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	806	N	788	-0-	-18 B	-0-	36	1	752	2	Y	-0-					-0-
*09	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	36	1	725	2	Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	493	-0-	-347 B	-0-	23	1	469	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	47	1	963	2	Y	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	50	1	1023	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	45	1	939	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1023	N	966	-0-	-57 B	-0-	44	1	922	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	979	-0-	-101 B	-0-	47	1	932	2	Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	820	-0-	-50 B	-0-	38	1	781	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	899	N	868	-0-	-31 B	-0-	41	1	827	2	Y	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	38	1	763	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	39	1	818	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	868	N	854	-0-	-14 B	-0-	39	1	811	2	Y	4					4
							4	9									
09	810	N	807	-0-	-3 B	-0-	38	1	769	2	Y	-0-					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

04	1590	N	1571	-0-	-19	B	-0-	72	1	1497	2	Y	2	2	8		-0-
								2	9								
05	1860	N	1766	-0-	-94	B	-0-	82	1	1684	2	Y	-0-				-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1656	2	Y	2	2	8		-0-
								2	9								
07	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1670	2	Y	2	1	8		1
								2	9								
08	1767	N	1692	-0-	-75	B	-0-	78	1	1614	2	Y	-0-				1
*09	1875	N	1875	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1780	2	Y	5				6
								6	9								

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

04	930	N	846	-0-	-84	B	-0-	39	1	806	2	Y	1	1	8		-0-
								1	9								
05	930	N	586	-0-	-344	B	-0-	27	1	559	2	Y	-0-				-0-
06	900	N	742	-0-	-158	B	-0-	35	1	706	2	Y	1	1	8		-0-
								1	9								
07	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	41	1	869	2	Y	1	1	8		-0-
								1	9								
08	1747	N	1747	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1667	2	Y	-0-				-0-
*09	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1000	2	Y	-0-				-0-

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

04	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	44	1	919	2	Y	2	2	8		-0-
								2	9								
05	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	43	1	875	2	Y	-0-				-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1154	2	Y	1	1	8		-0-
								1	9								
07	2452	N	2452	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2249	2	Y	87	2	8		85
								96	9								
08	3133	X	3133	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2988	2	Y	1				86
								1	9								
*09	1614	X	1614	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1536	2	Y	1				87
								1	9								

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

04	630	N	529	-0-	-101	B	-0-	24	1	504	2	Y	1	1	8		-0-
								1	9								
05	527	N	425	-0-	-102	B	-0-	20	1	405	2	Y	-0-				-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	24	1	487	2	Y	-0-				-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	29	1	605	2	Y	1				1
								1	9								
08	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	36	1	744	2	Y	-0-				1
09	510	N	491	-0-	-19	B	-0-	23	1	466	2	Y	2				3
								2	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	72	1	1484	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	92	1	1884	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1775	-0-	-175 B	-0-	83	1	1690	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	89	1	1866	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
08	1984	N	1709	-0-	-275 B	-0-	79	1	1630	2	Y	-0-					4
*09	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	85	1	1709	2	Y	4					8
							4	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1094	-0-	-136 B	-0-	50	1	1043	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1240	N	1211	-0-	-29 B	-0-	57	1	1154	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1121	-0-	-19 B	-0-	53	1	1067	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1116	N	1087	-0-	-29 B	-0-	49	1	1037	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1209	N	1121	-0-	-88 B	-0-	52	1	1069	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	993	-0-	-117 B	-0-	46	1	916	2	N	28					28
							31	9									

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	21	1	434	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	17	1	338	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	306	-0-	-114 B	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	2694	N	2694	-0-	-0- B	-0-	123	1	2569	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2741	N	2741	-0-	-0- B	-0-	126	1	2615	2	Y	-0-					-0-
*09	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	90	1	1803	2	Y	31					31
							34	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
04	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	68	1	1400	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	76	1	1544	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1159	-0-	-251 B	-0-	54	1	1104	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	70	1	1477	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1612	N	1540	-0-	-72 B	-0-	70	1	1461	2	N	8					8
							9	9									
*09	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	68	1	1366	2	N	4					12
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	2220	N	2215	-0-	-5 B	-0-	102	1	2111	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	108	1	2213	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2185	-0-	-5 B	-0-	103	1	2080	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2294	N	2163	-0-	-131 B	-0-	98	1	2064	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2325	N	2246	-0-	-79 B	-0-	103	1	2142	2	Y	1					1
							1	9									
09	2190	N	2066	-0-	-124 B	-0-	98	1	1954	2	Y	13					14
							14	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
04	2160	N	1673	-0-	-487 B	-0-	77	1	1594	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2015	N	1721	-0-	-294 B	-0-	80	1	1641	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1627	-0-	-173 B	-0-	76	1	1550	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1736	N	1222	-0-	-514 B	-0-	56	1	1165	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1736	N	1342	-0-	-394 B	-0-	62	1	1279	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2553	N	2553	-0-	-0- B	-0-	121	1	2419	2	Y	12					13
							13	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	58	1	1203	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	57	1	1173	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1189	-0-	-11 B	-0-	56	1	1132	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1302	N	1260	-0-	-42 B	-0-	57	1	1202	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	59	1	1214	2	Y	-0-					-0-
*09	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	59	1	1175	2	Y	-0-					-0-

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
04	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	66	1	1375	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	69	1	1403	2	Y	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	67	1	1357	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1488	N	1366	-0-	-122 B	-0-	62	1	1303	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1457	N	1066	-0-	-391 B	-0-	49	1	1017	2	Y	-0-					-0-
*09	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	68	1	1351	2	Y	21					21
							23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	720	N	696	-0-	-24 B	-0-	32	1	663	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	35	1	713	2	Y	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	33	1	668	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	33	1	687	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	716	-0-	-28 B	-0-	33	1	683	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	678	-0-	-12 B	-0-	32	1	646	2	Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1890	N	1610	-0-	-280 B	-0-	74	1	1534	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1705	N	594	-0-	-1111 B	-0-	28	1	566	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1251	-0-	-639 B	-0-	59	1	1191	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	86	1	1799	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	86	1	1789	2	Y	2					2
							2	9									
*09	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	91	1	1811	2	Y	9					11
							10	9									

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
04	1980	N	1889	-0-	-91 B	-0-	87	1	1800	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2170	N	1933	-0-	-237 B	-0-	90	1	1843	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1823	-0-	-67 B	-0-	86	1	1735	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1953	N	1792	-0-	-161 B	-0-	81	1	1705	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
08	1922	N	1777	-0-	-145 B	-0-	82	1	1692	2	Y	3					7
							3	9									
09	1830	N	1738	-0-	-92 B	-0-	81	1	1615	2	Y	38					45
							42	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1495	-0-	-65 B	-0-	69	1	1424	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	73	1	1489	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1408	-0-	-32 B	-0-	66	1	1341	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1550	N	1181	-0-	-369 B	-0-	54	1	1126	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1550	N	1347	-0-	-203 B	-0-	62	1	1284	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	101	1	2014	2	Y	10					11
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	50	1	1041	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	933	-0-	-28 B	-0-	44	1	889	2	Y	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	48	1	978	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1102	-0-	-14 B	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	49	1	1009	2	Y	-0-					-0-
*09	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	49	1	972	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1410	-0-	-150 B	-0-	65	1	1344	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	76	1	1544	2	Y	-0-					-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	72	1	1461	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	72	1	1507	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1612	N	1510	-0-	-102 B	-0-	69	1	1435	2	Y	5					5
							6	9									
09	1530	N	1442	-0-	-88 B	-0-	68	1	1351	2	Y	21					26
							23	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
04	1620	N	1561	-0-	-59 B	-0-	72	1	1489	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1542	-0-	-101 B	-0-	72	1	1470	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1449	-0-	-51 B	-0-	68	1	1381	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1433	-0-	-179 B	-0-	65	1	1368	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1401	-0-	-149 B	-0-	64	1	1337	2	Y	-0-					-0-
*09	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	71	1	1415	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
04	2430	X	67	-0-	-2363 B	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	1736	X	1326	-0-	-410 B	-0-	62	1	1264	2	Y	-0-					-0-
06	3853	X	3853	-0-	-0- B	-0-	181	1	3669	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3237	X	3237	-0-	-0- B	-0-	147	1	3082	2	Y	7	2	8			5
							8	9									
08	3372	X	3372	-0-	-0- B	-0-	155	1	3217	2	Y	-0-					5
09	3840	X	3409	-0-	-431 B	-0-	161	1	3216	2	Y	29					34
							32	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	84	1	1736	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	92	1	1882	2	Y	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	83	1	1677	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1891	N	1706	-0-	-185 B	-0-	78	1	1627	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1984	N	1676	-0-	-308 B	-0-	77	1	1599	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1654	-0-	-116 B	-0-	79	1	1573	2	Y	2					2
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1259	-0-	-1 B	-0-	58	1	1200	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	61	1	1245	2	Y	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	57	1	1165	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	61	1	1269	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	60	1	1253	2	Y	-0-					-0-
*09	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	61	1	1225	2	Y	-0-					-0-

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
04	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	92	1	1904	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	2263	N	2040	-0-	-223 B	-0-	95	1	1945	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1914	-0-	-36 B	-0-	90	1	1822	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2077	N	1861	-0-	-216 B	-0-	85	1	1773	2	Y	3	1	8			2
							3	9									
08	2046	N	1856	-0-	-190 B	-0-	85	1	1771	2	Y	-0-					2
09	1920	N	1813	-0-	-107 B	-0-	86	1	1716	2	Y	10					12
							11	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	81	1	1689	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	84	1	1706	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1670	-0-	-40 B	-0-	78	1	1590	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1829	N	1789	-0-	-40 B	-0-	81	1	1707	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1798	N	1765	-0-	-33 B	-0-	81	1	1684	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1613	-0-	-67 B	-0-	76	1	1511	2	Y	24					24
							26	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	80	1	1658	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	78	1	1600	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1588	-0-	-62 B	-0-	75	1	1512	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1798	N	1649	-0-	-149 B	-0-	75	1	1568	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
08	1798	X	1379	-0-	-419 B	-0-	63	1	1316	2	Y	-0-					4
09	1740	X	1476	-0-	-264 B	-0-	70	1	1403	2	Y	3					7
							3	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	747	-0-	-3 B	-0-	34	1	712	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	744	N	741	-0-	-3 B	-0-	35	1	706	2	Y	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	33	1	677	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	775	N	748	-0-	-27 B	-0-	34	1	714	2	Y	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	35	1	729	2	Y	-0-					-0-
*09	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	35	1	698	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	52	1	1073	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	55	1	1120	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1088	-0-	-22 B	-0-	51	1	1036	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1178	N	1067	-0-	-111 B	-0-	49	1	1017	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1178	N	1114	-0-	-64 B	-0-	51	1	1063	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1054	-0-	-26 B	-0-	50	1	1002	2	Y	2					2
							2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	50	1	1034	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	54	1	1098	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1037	-0-	-43 B	-0-	49	1	987	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1116	N	1098	-0-	-18 B	-0-	50	1	1047	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1147	N	1079	-0-	-68 B	-0-	50	1	1029	2	Y	-0-					-0-
*09	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	51	1	1010	2	Y	2					2
							2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2169	-0-	-831 B	-0-	100	1	2067	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3100	X	1868	-0-	-1232 B	-0-	87	1	1781	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	1563	-0-	-1557 B	-0-	73	1	1489	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3224	X	1642	-0-	-1582 B	-0-	74	1	1562	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
08	2573	X	1707	-0-	-866 B	-0-	78	1	1629	2	Y	-0-					4
09	2160	X	1607	-0-	-553 B	-0-	76	1	1528	2	Y	3					7
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	57	1	1175	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	992	N	682	-0-	-310 B	-0-	32	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	59	1	1187	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1271	N	1202	-0-	-69 B	-0-	55	1	1146	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	61	1	1257	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1211	-0-	-49 B	-0-	58	1	1153	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	62	1	1291	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	58	1	1182	2	Y	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	51	1	1042	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	960	-0-	-435 B	-0-	44	1	916	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1133	-0-	-107 B	-0-	52	1	1081	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	967	-0-	-113 B	-0-	46	1	921	2	Y	-0-					-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	43	1	893	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	44	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	855	-0-	-45 B	-0-	40	1	814	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	961	N	911	-0-	-50 B	-0-	41	1	869	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	961	N	922	-0-	-39 B	-0-	42	1	880	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	845	-0-	-25 B	-0-	40	1	802	2	Y	3					3
							3	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1031	-0-	-199 B	-0-	47	1	983	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1302	N	763	-0-	-539 B	-0-	36	1	727	2	Y	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	51	1	1034	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	64	1	1334	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	58	1	1197	2	Y	5					5
							6	9									
09	1080	N	1035	-0-	-45 B	-0-	49	1	971	2	Y	14					19
							15	9									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1823	-0-	-97 B	-0-	84	1	1737	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1767	N	1717	-0-	-50 B	-0-	80	1	1637	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1578	-0-	-222 B	-0-	74	1	1503	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1891	N	1606	-0-	-285 B	-0-	73	1	1532	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	84	1	1742	2	Y	-0-					-0-
*09	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	82	1	1648	2	Y	2					2
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1434	-0-	-36 B	-0-	66	1	1367	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	70	1	1434	2	N	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	68	1	1379	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	70	1	1478	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	72	1	1499	2	N	-0-					-0-
*09	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	70	1	1401	2	N	49					49
							54	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	100	1	2067	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2635	X	1959	-0-	-676 B	-0-	91	1	1868	2	Y	-0-					-0-
06	2550	X	1784	-0-	-766 B	-0-	84	1	1698	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2635	X	1523	-0-	-1112 B	-0-	69	1	1450	2	Y	4	1	8			3
							4	9									
08	2294	X	1535	-0-	-759 B	-0-	70	1	1462	2	Y	3					6
							3	9									
09	2160	X	1629	-0-	-531 B	-0-	76	1	1513	2	Y	36					42
							40	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	841	-0-	-149 B	-0-	39	1	801	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	961	N	792	-0-	-169 B	-0-	37	1	755	2	Y	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	44	1	894	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	42	1	874	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	53	1	1106	2	Y	-0-					-0-
*09	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	44	1	878	2	Y	8					8
							9	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. (I) GAS 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	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	106	1	2193	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2462	N	2462	-0-	-0- B	-0-	115	1	2347	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1983	-0-	-207 B	-0-	93	1	1888	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2387	N	2065	-0-	-322 B	-0-	94	1	1970	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2449	N	2106	-0-	-343 B	-0-	97	1	2007	2	Y	2					2
							2	9									
09	1980	N	1968	-0-	-12 B	-0-	93	1	1866	2	Y	8					10
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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. (I) GAS 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	870	N	858	-0-	-12 B	-0-	39	1	818	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	42	1	862	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	757	-0-	-23 B	-0-	36	1	720	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	899	N	887	-0-	-12 B	-0-	40	1	846	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	899	N	897	-0-	-2 B	-0-	41	1	856	2	Y	-0-					-0-
*09	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	40	1	791	2	Y	-0-					-0-

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
04	2874	X	2874	-0-	-0- B	-0-	132	1	2739	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	3201	X	3201	-0-	-0- B	-0-	149	1	3052	2	Y	-0-					-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0- B	-0-	142	1	2875	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3214	X	3214	-0-	-0- B	-0-	146	1	3066	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3480	X	3480	-0-	-0- B	-0-	160	1	3318	2	Y	2					2
							2	9									
*09	3683	X	3683	-0-	-0- B	-0-	174	1	3484	2	Y	23					25
							25	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
04	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	37	1	763	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	39	1	799	2	N	-0-					-0-
06	750	N	563	-0-	-187 B	-0-	26	1	536	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	837	N	414	-0-	-423 B	-0-	19	1	395	2	N	-0-					-0-
08	837	N	496	-0-	-341 B	-0-	22	1	457	2	N	15					15
							17	9									
09	570	N	460	-0-	-110 B	-0-	22	1	435	2	N	3					18
							3	9									

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
04	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	100	1	2069	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	106	1	2171	2	Y	-0-					-0-
06	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	94	1	1896	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	80	1	1674	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2263	X	1952	-0-	-311 B	-0-	90	1	1862	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	1673	-0-	-517 B	-0-	80	1	1593	2	Y	-0-					-0-

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
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	1380	N	1235	-0-	-145 B	-0-	57	1	1177	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1457	N	394	-0-	-1063 B	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	986	-0-	-394 B	-0-	46	1	939	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	68	1	1426	2	Y	4	1	8			3
							4	9									
08	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	87	1	1814	2	Y	-0-					3
*09	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	78	1	1569	2	Y	4					7
							4	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	80	1	1657	2	Y	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	69	1	1415	2	Y	-0-					-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	73	1	1485	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1657	-0-	-141 B	-0-	75	1	1582	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1472	-0-	-16 B	-0-	68	1	1404	2	Y	-0-					-0-
*09	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	90	1	1796	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	57	1	1156	2	Y	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	54	1	1091	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	60	1	1252	2	Y	4	1	8			3
							4	9									
08	1209	N	971	-0-	-238 B	-0-	45	1	926	2	Y	-0-					3
09	1140	N	564	-0-	-576 B	-0-	27	1	531	2	Y	5					8
							6	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
04	1980	N	1871	-0-	-109 B	-0-	86	1	1783	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2077	N	1970	-0-	-107 B	-0-	92	1	1878	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1670	-0-	-250 B	-0-	78	1	1590	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1922	N	1840	-0-	-82 B	-0-	84	1	1755	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1984	N	1706	-0-	-278 B	-0-	78	1	1618	2	Y	9					9
							10	9									
09	1680	N	1632	-0-	-48 B	-0-	77	1	1538	2	Y	15					24
							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
04	1590	N	1528	-0-	-62 B	-0-	70	1	1457	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	75	1	1522	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1524	-0-	-6 B	-0-	72	1	1451	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1581	N	1536	-0-	-45 B	-0-	70	1	1465	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1612	N	1475	-0-	-137 B	-0-	68	1	1406	2	Y	1					1
							1	9									
09	1530	N	1468	-0-	-62 B	-0-	69	1	1378	2	Y	19					20
							21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	44	1	912	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	46	1	935	2	Y	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	44	1	887	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	992	N	932	-0-	-60 B	-0-	42	1	889	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	992	N	912	-0-	-80 B	-0-	42	1	870	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	866	-0-	-64 B	-0-	41	1	817	2	Y	7					7
							8	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
04	1020	N	961	-0-	-59 B	-0-	44	1	916	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1054	N	1029	-0-	-25 B	-0-	48	1	981	2	N	-0-					-0-
06	870	N	809	-0-	-61 B	-0-	38	1	770	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	992	N	881	-0-	-111 B	-0-	40	1	840	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1023	N	861	-0-	-162 B	-0-	40	1	821	2	N	-0-					-0-
*09	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	41	1	826	2	N	18					18
							20	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	103	1	2129	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2162	-0-	-380 B	-0-	101	1	2061	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	2023	-0-	-17 B	-0-	95	1	1928	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2019	-0-	-275 B	-0-	92	1	1927	2	Y	-0-					-0-
08	2294	X	2060	-0-	-234 B	-0-	95	1	1965	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	2000	-0-	-220 B	-0-	95	1	1905	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2056	X	2056	-0-	-0- B	-0-	95	1	1961	2	Y	-0-					-0-
05	2047	X	2047	-0-	-0- B	-0-	96	1	1951	2	Y	-0-					-0-
06	2100	X	1875	-0-	-225 B	-0-	88	1	1787	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1975	-0-	-195 B	-0-	90	1	1885	2	Y	-0-					-0-
08	2170	X	1887	-0-	-283 B	-0-	87	1	1800	2	Y	-0-					-0-
09	2070	X	1771	-0-	-299 B	-0-	84	1	1687	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 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
04	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	45	1	933	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1085	N	1032	-0-	-53 B	-0-	48	1	984	2	Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	46	1	926	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1023	N	990	-0-	-33 B	-0-	45	1	944	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1023	N	963	-0-	-60 B	-0-	44	1	913	2	Y	5					5
							6	9									
09	960	N	781	-0-	-179 B	-0-	37	1	736	2	Y	7					12
							8	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
04	2370	N	900	-0-	-1470 B	-0-	41	1	858	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2449	N	2251	-0-	-198 B	-0-	105	1	2146	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2118	-0-	-222 B	-0-	99	1	2017	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	96	1	2004	2	Y	3	1	8			2
							3	9									
08	2418	X	2047	-0-	-371 B	-0-	94	1	1953	2	Y	-0-					2
09	2190	X	1857	-0-	-333 B	-0-	88	1	1758	2	Y	10					12
							11	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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	29	1	608	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	37	1	751	2	N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	30	1	615	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	38	1	793	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	43	1	886	2	N	-0-					-0-
*09	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	35	1	695	2	N	-0-					-0-

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
04	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	44	1	903	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	46	1	935	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	927	-0-	-3 B	-0-	44	1	882	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	992	N	882	-0-	-110 B	-0-	40	1	841	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	992	N	790	-0-	-202 B	-0-	36	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	885	-0-	-45 B	-0-	42	1	840	2	Y	3					3
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	790	-0-	-20 B	-0-	36	1	753	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	40	1	807	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	762	-0-	-18 B	-0-	36	1	725	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	806	N	733	-0-	-73 B	-0-	33	1	700	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	752	-0-	-85 B	-0-	34	1	714	2	Y	4					4
							4	9									
09	750	N	734	-0-	-16 B	-0-	35	1	699	2	Y	-0-					4

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

04	870	N	313	-0-	-557 B	-0-	14	1	298	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

04	1020	N	727	-0-	-293 B	-0-	33	1	693	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	868	N	496	-0-	-372 B	-0-	23	1	473	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	761	-0-	-19 B	-0-	36	1	724	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	35	1	726	2	Y	3	1	8			2
							3	9									
08	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	40	1	832	2	Y	-0-					2
09	750	N	602	-0-	-148 B	-0-	28	1	568	2	Y	5					7
							6	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

04	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	81	1	1675	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2077	N	1811	-0-	-266 B	-0-	85	1	1726	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1674	-0-	-96 B	-0-	79	1	1593	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1829	N	1777	-0-	-52 B	-0-	81	1	1695	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1798	N	1680	-0-	-118 B	-0-	77	1	1603	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1665	-0-	-15 B	-0-	78	1	1553	2	Y	31					31
							34	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

04	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	59	1	1216	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	58	1	1182	2	Y	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	48	1	981	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1333	N	1149	-0-	-184 B	-0-	52	1	1096	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1240	N	1103	-0-	-137 B	-0-	51	1	1052	2	Y	-0-					-0-
*09	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	54	1	1082	2	Y	4					4
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	-0-	-0-	-1650 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

04	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	70 1 1 9	1459	2	Y	1	1	8			-0-
05	1612	N	1518	-0-	-94 B	-0-	71 1	1447	2	Y	-0-					-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	80 1 2 9	1618	2	Y	2	2	8			-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	79 1 4 9	1653	2	Y	4	1	8			3
08	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	77 1 2 9	1598	2	Y	2					5
09	1710	N	1623	-0-	-87 B	-0-	76 1 20 9	1527	2	Y	18					23

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

04	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	42 1 1 9	864	2	Y	1	1	8			-0-
05	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	43 1	880	2	Y	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	40 1 1 9	806	2	Y	1	1	8			-0-
07	930	N	826	-0-	-104 B	-0-	38 1 1 9	787	2	Y	1	1	8			-0-
08	930	N	900	-0-	-30 B	-0-	41 1 4 9	855	2	Y	4					4
*09	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	41 1	812	2	Y	-0-					4

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

04	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	25 1	523	2	Y	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	28 1	565	2	Y	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	30 1	601	2	Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	34 1	711	2	Y	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	32 1	665	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	356	-0-	-274 B	-0-	17 1	339	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 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
04	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	17	1	344	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	27	1	553	2	Y	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	46	1	928	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	39	1	816	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	41	1	854	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	777	-0-	-213	B	-0-	37	1	738	2	Y	2					2
								2	9									

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
04	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	32	1	667	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	33	1	680	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	459	-0-	-231	B	-0-	22	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	632	-0-	-81	B	-0-	29	1	603	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	684	-0-	-29	B	-0-	31	1	653	2	Y	-0-					-0-
*09	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	31	1	611	2	Y	2					2
								2	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
04	1800	N	1589	-0-	-211	B	-0-	73	1	1514	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
05	1829	N	1570	-0-	-259	B	-0-	73	1	1497	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1409	-0-	-241	B	-0-	66	1	1342	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1643	N	1439	-0-	-204	B	-0-	65	1	1373	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1581	N	1528	-0-	-53	B	-0-	70	1	1458	2	Y	-0-					-0-
*09	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1327	2	Y	17					17
								19	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	539	-0-	-31	B	-0-	25	1	513	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	25	1	502	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	B	-0-	23	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	492	-0-	-66	B	-0-	22	1	470	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14	B	-0-	24	1	489	2	Y	-0-					-0-
*09	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	23	1	464	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 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
04	1440	N	1307	-0-	-133 B	-0-	60	1	1246	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1426	N	1181	-0-	-245 B	-0-	55	1	1126	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1319	-0-	-91 B	-0-	62	1	1256	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1364	N	1227	-0-	-137 B	-0-	56	1	1170	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	58	1	1198	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	107	1	2140	2	Y	22					23
							24	9									

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
04	1290	N	1237	-0-	-53 B	-0-	57	1	1179	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	59	1	1212	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1128	-0-	-72 B	-0-	53	1	1074	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1271	N	1230	-0-	-41 B	-0-	56	1	1173	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1271	N	1175	-0-	-96 B	-0-	54	1	1121	2	Y	-0-					-0-
*09	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	55	1	1106	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
04	1710	N	1681	-0-	-29 B	-0-	77	1	1604	2	Y	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	77	1	1562	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1608	-0-	-72 B	-0-	76	1	1532	2	Y	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	80	1	1676	2	Y	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	77	1	1600	2	Y	-0-					-0-
*09	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	78	1	1562	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1262	-0-	-88 B	-0-	58	1	1203	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1085	N	707	-0-	-378 B	-0-	33	1	674	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	555	-0-	-615 B	-0-	26	1	528	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1302	N	1143	-0-	-159 B	-0-	52	1	1090	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	57	1	1181	2	Y	-0-					-0-
*09	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	35	1	706	2	Y	2					2
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
04	1470	N	485	-0-	-985	B	-0-	22	1	462	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	44	1	911	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	930	N	892	-0-	-38	B	-0-	42	1	850	2	Y	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	45	1	903	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1060	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	46	1	948	2	Y	-0-					-0-
*09	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	46	1	925	2	Y	-0-					-0-

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
04	1786	N	1786	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1702	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
05	1806	N	1806	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1722	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1612	-0-	-98	B	-0-	76	1	1535	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1860	N	1775	-0-	-85	B	-0-	81	1	1693	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1852	N	1852	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1767	2	Y	-0-					-0-
*09	1802	N	1802	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1714	2	Y	2					2
								2	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
04	1770	N	1607	-0-	-163	B	-0-	74	1	1533	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1616	-0-	-89	B	-0-	75	1	1541	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1537	-0-	-83	B	-0-	72	1	1465	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1651	-0-	-23	B	-0-	75	1	1576	2	Y	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1720	2	Y	-0-					-0-
*09	1725	N	1725	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1643	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
04	1500	N	1261	-0-	-239	B	-0-	58	1	1203	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	740	-0-	-779	B	-0-	35	1	705	2	Y	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1371	2	Y	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1407	2	Y	-0-					-0-
08	1364	X	895	-0-	-469	B	-0-	41	1	854	2	Y	-0-					-0-
09	1440	X	928	-0-	-512	B	-0-	44	1	884	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 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
04	1170	N	671	-0-	-499 B	-0-	31	1	639	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1054	N	453	-0-	-601 B	-0-	21	1	432	2	N	-0-					-0-
06	540	N	366	-0-	-174 B	-0-	17	1	349	2	N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	33	1	699	2	N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	39	1	804	2	N	-0-					-0-
*09	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	54	1	1075	2	N	8					8
							9	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
04	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	49	1	1026	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1333	N	1096	-0-	-237 B	-0-	51	1	1045	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	988	-0-	-92 B	-0-	46	1	941	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1116	N	724	-0-	-392 B	-0-	33	1	689	2	Y	2					2
							2	9									
08	1085	N	684	-0-	-401 B	-0-	31	1	653	2	Y	-0-					2
09	990	N	650	-0-	-340 B	-0-	31	1	619	2	Y	-0-					2

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3541	-0-	3541 B	3541	166	1	3372	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	14B2 EXT		1366	-0-	1366 B	4907	62	1	1300	2	Y	4	1	8			3
							4	9									
08	6085	X	1178	-0-	-4907 B	-0-	54	1	1123	2	Y	1					4
							1	9									
09	3540	X	872	-0-	-2668 B	-0-	42	1	830	2	Y	-0-					4

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
04	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	59	1	1229	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1581	N	1329	-0-	-252 B	-0-	62	1	1267	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1228	-0-	-122 B	-0-	58	1	1169	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1333	N	922	-0-	-411 B	-0-	42	1	877	2	Y	3	1	8			2
							3	9									
08	1333	N	1167	-0-	-166 B	-0-	54	1	1112	2	Y	1					3
							1	9									
09	1230	N	1146	-0-	-84 B	-0-	55	1	1091	2	Y	-0-					3

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
04	2490	X	2211	-0-	-279 B	-0-	102	1	2109	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2177	-0-	-396 B	-0-	102	1	2075	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2042	-0-	-448 B	-0-	96	1	1946	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2077	-0-	-496 B	-0-	95	1	1982	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1747	-0-	-423 B	-0-	80	1	1667	2	Y	-0-					-0-
*09	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	108	1	2157	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2573	-0-	-127 B	-0-	118	1	2455	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2668	-0-	-122 B	-0-	125	1	2543	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2509	-0-	-161 B	-0-	118	1	2391	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2601	-0-	-220 B	-0-	118	1	2483	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	2623	-0-	-43 B	-0-	121	1	2502	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	2173	-0-	-407 B	-0-	104	1	2069	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	1826	-0-	-754 B	-0-	84	1	1742	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2178	-0-	-488 B	-0-	102	1	2076	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2300	-0-	-190 B	-0-	108	1	2192	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	2347	-0-	-40 B	-0-	107	1	2240	2	Y	-0-					-0-
08	2170	X	2140	-0-	-30 B	-0-	98	1	2042	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1998	-0-	-312 B	-0-	95	1	1903	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	59	1	1228	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1147	N	535	-0-	-612 B	-0-	25	1	510	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	571	-0-	-539 B	-0-	27	1	543	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1333	N	582	-0-	-751 B	-0-	26	1	555	2	Y	1					1
							1	9									
08	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	26	1	536	2	Y	-0-					1
*09	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	77	1	1539	2	Y	14					15
							15	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
04	750	N	720	-0-	-30 B	-0-	33	1	686	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	744	N	728	-0-	-16 B	-0-	34	1	694	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	691	-0-	-59 B	-0-	32	1	658	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	744	N	700	-0-	-44 B	-0-	32	1	668	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	603	-0-	-110 B	-0-	28	1	575	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	595	-0-	-95 B	-0-	28	1	567	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	967	-0-	-23 B	-0-	44	1	922	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	48	1	971	2	Y	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	45	1	913	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	46	1	959	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1023	N	1019	-0-	-4 B	-0-	47	1	972	2	Y	-0-					-0-
*09	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	48	1	959	2	Y	10					10
							11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2999	-0-	-571 B	-0-	138	1	2857	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	2790	X	1415	-0-	-1375 B	-0-	66	1	1349	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	435	-0-	-1965 B	-0-	20	1	415	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	1040	-0-	-2060 B	-0-	47	1	992	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4718	X	4718	-0-	-0- B	-0-	217	1	4501	2	Y	-0-					-0-
*09	3898	X	3898	-0-	-0- B	-0-	183	1	3652	2	Y	57					57
							63	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3116	X	3116	-0-	-0- B	-0-	143	1	2971	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	4160	X	4160	-0-	-0- B	-0-	194	1	3966	2	Y	-0-					-0-
06	3514	X	3514	-0-	-0- B	-0-	165	1	3346	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3596	X	3366	-0-	-230 B	-0-	153	1	3205	2	Y	7	2	8			5
							8	9									
08	4154	X	3250	-0-	-904 B	-0-	149	1	3101	2	Y	-0-					5
09	4020	X	2842	-0-	-1178 B	-0-	134	1	2682	2	Y	24					29
							26	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1301	-0-	-19 B	-0-	60	1	1240	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1240	N	597	-0-	-643 B	-0-	28	1	569	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	767	-0-	-493 B	-0-	36	1	730	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1333	N	1285	-0-	-48 B	-0-	58	1	1226	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	49	1	1017	2	Y	-0-					-0-
*09	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	55	1	1106	2	Y	2					2
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1389	-0-	-21 B	-0-	64	1	1323	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	68	1	1380	2	Y	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	64	1	1304	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	65	1	1368	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1457	N	1404	-0-	-53 B	-0-	65	1	1339	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1301	-0-	-79 B	-0-	62	1	1237	2	Y	2					2
							2	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
04	1350	N	1343	-0-	-7 B	-0-	62	1	1280	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	68	1	1386	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1274	-0-	-46 B	-0-	60	1	1213	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1395	N	1379	-0-	-16 B	-0-	63	1	1315	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1457	N	1399	-0-	-58 B	-0-	64	1	1335	2	Y	-0-					-0-
*09	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	63	1	1266	2	Y	13					13
							14	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
04	3030	X	2837	-0-	-193 B	-0-	131	1	2706	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2917	-0-	-214 B	-0-	136	1	2781	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2863	-0-	-167 B	-0-	135	1	2728	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2612	-0-	-550 B	-0-	119	1	2493	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2385	-0-	-560 B	-0-	110	1	2275	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2313	-0-	-537 B	-0-	110	1	2203	2	N	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	76	1	1575	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2015	N	1674	-0-	-341 B	-0-	78	1	1596	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1489	-0-	-221 B	-0-	70	1	1418	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1705	N	1631	-0-	-74 B	-0-	74	1	1556	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1674	N	1273	-0-	-401 B	-0-	58	1	1213	2	Y	2					2
							2	9									
09	1500	N	1462	-0-	-38 B	-0-	69	1	1382	2	Y	10					12
							11	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2257	-0-	-173 B	-0-	104	1	2153	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2178	-0-	-271 B	-0-	102	1	2076	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2121	-0-	-249 B	-0-	100	1	2021	2	Y	-0-					-0-
07	2325	X	2234	-0-	-91 B	-0-	102	1	2132	2	Y	-0-					-0-
08	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	103	1	2133	2	Y	-0-					-0-
*09	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	102	1	2035	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	1617	-0-	-1353 B	-0-	74	1	1543	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2621	-0-	-45 B	-0-	122	1	2499	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2115	-0-	-885 B	-0-	99	1	2016	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2059	-0-	-1041 B	-0-	94	1	1965	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2021	-0-	-1079 B	-0-	93	1	1928	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	2115	-0-	-435 B	-0-	101	1	2014	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

04	3825	X	3825	-0-	-0- B	-0-	176	1	3647	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3572	X	3572	-0-	-0- B	-0-	167	1	3405	2	Y	-0-					-0-
06	3137	X	3137	-0-	-0- B	-0-	147	1	2987	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3162	X	3039	-0-	-123 B	-0-	138	1	2898	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
08	4185	X	2760	-0-	-1425 B	-0-	127	1	2630	2	Y	3					4
							3	9									
09	3840	X	2503	-0-	-1337 B	-0-	118	1	2367	2	Y	16					20
							18	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

04	2220	N	237	-0-	-1983 B	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	98	1	1993	2	Y	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	91	1	1839	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	91	1	1900	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2077	N	1937	-0-	-140 B	-0-	89	1	1845	2	Y	3					3
							3	9									
09	1920	N	1816	-0-	-104 B	-0-	86	1	1717	2	Y	12					15
							13	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

04	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	373	2	8	9	N	7					103
05	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	377	2	2	9	N	2					105
06	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	382	2	4	9	N	4					109
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3					112
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	331	2	10	9	N	9					121
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					121

DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

04	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	932	2	9	9	N	8					77
05	1054	N	917	-0-	-137 B	-0-	914	2	3	9	N	3					80
06	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	802	2	2	9	N	2					82
07	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	820	2	3	9	N	3					85
08	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	852	2	4	9	N	4					89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					89

ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

04	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1087	2	6	9	N	5					52
05	1147	N	1064	-0-	-83 B	-0-	1061	2	3	9	N	3					55
06	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1001	2	7	9	N	6					61
07	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1016	2	4	9	N	4					65
08	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1074	2	4	9	N	4					69
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					69

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	909	-0-	-81 B	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	899	-0-	-31 B	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
*08	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1035	-0-	-105 B	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	183	-0-	-147 B	-0-	183	2			Y	-0-					30
05	341	N	101	-0-	-240 B	-0-	101	2			Y	-0-					30
06	330	N	102	-0-	-228 B	-0-	102	2			Y	-0-					30
07	186	N	131	-0-	-55 B	-0-	131	2			Y	-0-					30
*08	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			Y	-0-					30
*09	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			Y	-0-					30

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	10	-0-	-2 B	-0-	10	2			Y	-0-					20
05	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			Y	-0-					20
06	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			Y	-0-					20
07	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			Y	-0-					20
*08	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			Y	-0-					20
09	14	N	9	-0-	-5 B	-0-	9	2			Y	-0-					20

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12810	X	9819	-0-	-2991 B	-0-	397	1	9350	2	N	65					164
							72	9									
05	11873	X	9541	-0-	-2332 B	-0-	249	1	9109	2	N	166	3	8			327
							183	9									
06	10590	X	9074	-0-	-1516 B	-0-	374	1	8612	2	N	80	329	1	8	8	70
							88	9									
07	10943	X	9476	-0-	-1467 B	-0-	82	1	9357	2	N	34					104
							37	9									
08	10819	X	9151	-0-	-1668 B	-0-	156	1	8929	2	N	60					164
							66	9									
09	9810	X	8349	-0-	-1461 B	-0-	302	1	8005	2	N	38					202
							42	9									

CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18145	X	18145	-0-	-0- B	-0-	1188	1	16647	2	N	282	353	1			134
							310	9									
05	17714	X	17714	-0-	-0- B	-0-	964	1	16603	2	N	134	165	1	4	8	99
							147	9									
06	16936	X	16936	-0-	-0- B	-0-	1079	1	15726	2	N	119	14	8			204
							131	9									
07	17424	X	17424	-0-	-0- B	-0-	598	1	16745	2	N	74	178	1			100
							81	9									
08	17046	X	17046	-0-	-0- B	-0-	712	1	16257	2	N	70					170
							77	9									
*09	15591	X	15591	-0-	-0- B	-0-	944	1	14584	2	N	57					227
							63	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968

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
04	13020	X	12123	-0-		-897	B	-0-		803	1	11248	2	N	65					197
										72	9									
05	13454	X	7875	-0-		-5579	B	-0-		427	1	7345	2	N	94	177	1	4	8	110
										103	9									
06	13020	X	12566	-0-		-454	B	-0-		790	1	11516	2	N	236	164	1	15	8	167
										260	9									
07	13144	X	12769	-0-		-375	B	-0-		440	1	12312	2	N	15					182
										17	9									
08	12872	X	12872	-0-		-0-	B	-0-		538	1	12292	2	N	38					220
										42	9									
09	12570	X	12252	-0-		-318	B	-0-		742	1	11471	2	N	35					255
										39	9									

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52200	X	45555	-0-		-6645	B	-0-		3023	1	42361	2	N	155					239
										171	9									
05	52576	X	46326	-0-		-6250	B	-0-		2537	1	43688	2	N	92	173	1	4	8	154
										101	9									
06	48480	X	42954	-0-		-5526	B	-0-		2755	1	40138	2	N	55	15	8			194
										61	9									
07	48236	X	40616	-0-		-7620	B	-0-		1399	1	39186	2	N	28					222
										31	9									
08	47926	X	39415	-0-		-8511	B	-0-		1653	1	37734	2	N	25					247
										28	9									
09	45570	X	40258	-0-		-5312	B	-0-		2447	1	37801	2	N	9					256
										10	9									

STEELE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285460 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11749 PERF.12086 - 18029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15360	X	11816	-0-		-3544	B	-0-		781	1	10940	2	N	86					180
										95	9									
05	15469	X	12449	-0-		-3020	B	-0-		669	1	11530	2	N	227	177	1	3	8	227
										250	9									
06	14946	X	14946	-0-		-0-	B	-0-		940	1	13702	2	N	276	343	1	18	8	142
										304	9									
07	14694	X	8974	-0-		-5720	B	-0-		308	1	8616	2	N	45					187
										50	9									
08	13640	X	11818	-0-		-1822	B	-0-		495	1	11303	2	N	18					205
										20	9									
09	14940	X	10611	-0-		-4329	B	-0-		642	1	9923	2	N	42					247
										46	9									

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286028 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
TOOLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287439 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12592 - 18883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43950	X	36993	-0-	-6957 B	-0-	2463	1 6 9	34524	2	N	5	5	8			127
05	44082	X	37332	-0-	-6750 B	-0-	2048	1 8 9	35276	2	N	7	7	8			127
06	40920	X	33633	-0-	-7287 B	-0-	2158	1 26 9	31449	2	N	24	24	8			127
07	41075	X	35825	-0-	-5250 B	-0-	1235	1	34590	2	N	-0-					127
08	39432	X	35277	-0-	-4155 B	-0-	1480	1	33797	2	N	-0-					127
09	36990	X	32661	-0-	-4329 B	-0-	1986	1	30675	2	N	-0-					127

HINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287577 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12542 - 18529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56070	X	53507	-0-	-2563 B	-0-	3563	1 4 9	49940	2	N	4					189
05	56110	X	54240	-0-	-1870 B	-0-	2975	1 23 9	51242	2	N	21	5	8			205
06	54330	X	50905	-0-	-3425 B	-0-	3267	1 28 9	47610	2	N	25	178	1	22	8	30
07	56141	X	48885	-0-	-7256 B	-0-	1685	1 9 9	47191	2	N	8					38
08	56141	X	50126	-0-	-6015 B	-0-	2102	1 39 9	47985	2	N	35					73
09	53520	X	47402	-0-	-6118 B	-0-	2881	1 4 9	44517	2	N	4					77

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1920	-0-	-180 B	-0-	1920	2			N	-0-	174	1			18
05	2356	N	2063	-0-	-293 B	-0-	2063	2			N	-0-					18
06	2010	N	1994	-0-	-16 B	-0-	1994	2			N	-0-					18
07	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1983	2	6	9	N	5	5	8			18
*08	2077	N	2051	-0-	-26 B	-0-	2040	2	11	9	N	10					28
*09	1980	N	-0-	-0-	-1980 B	-0-					N	-0-					140

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCGILL-MURPHY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292328 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12332 - 18907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	281610	X	219177	-0-	-62433 B	-0-	214765	2	4412	9	Y	4011	4144	1			212
05	290997	X	209835	-0-	-81162 B	-0-	205197	2	4638	9	Y	4216	4110	1			318
06	281610	X	181714	-0-	-99896 B	-0-	177819	2	3895	9	Y	3541	3611	1			248
07	290997	X	167999	-0-	-122998 B	-0-	164498	2	3501	9	Y	3183	3234	1			197
08	255750	X	155843	-0-	-99907 B	-0-	152478	2	3365	9	Y	3059	2975	1			281
09	219180	X	NO RPT	-0-	-219180 B	-0-					Y	NO RPT					281

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCGILL-WALDROP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292545 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12480 - 20396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	545250	X	394649	-0-	-150601 B	-0-	392139	2	2510	9	Y	2282	2350	1			121
05	563425	X	367181	-0-	-196244 B	-0-	365059	2	2122	9	Y	1929	1905	1			145
06	545250	X	317355	-0-	-227895 B	-0-	315589	2	1766	9	Y	1605	1638	1			112
07	524024	X	296319	-0-	-227705 B	-0-	294688	2	1631	9	Y	1483	1503	1			92
08	479973	X	274599	-0-	-205374 B	-0-	273019	2	1580	9	Y	1436	1396	1			132
09	394650	X	NO RPT	-0-	-394650 B	-0-					Y	NO RPT					132

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31 B	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	362	-0-	-134 B	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	144	-0-	144 B	144	3 30	1 9	111	2	N	27					27
06	14B2	EXT	79	-0-	79 B	223	3 6	1 9	70	2	N	5					32
07	T. A.		174	-0-	174 B	397	2 79	1 9	93	2	N	72					104
*08	430	X	33	-0-	-397 B	-0-	1 2	1 9	30	2	N	2					106
09	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					106

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	119	-0-	-1 B	-767	3	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-767					Y	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34 B	-767	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	16	-0-	-108 B	-767	16	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	76	-0-	76 B	-691	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-691					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		211	-0-	211	B	211	8	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		31	-0-	31	B	242	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5	-0-	5	B	247	5	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	247					Y	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

04	2430	X	2253	-0-	-177	B	-0-	66	1	2179	2	Y	7	8	1			2
								8	9									
05	2511	X	2503	-0-	-8	B	-0-	76	1	2419	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
06	2448	X	2448	-0-	-0-	B	-0-	75	1	2355	2	Y	16	10	1			8
								18	9									
07	2664	N	2664	-0-	-0-	B	-0-	85	1	2560	2	Y	17	16	1			9
								19	9									
*08	2529	N	2529	-0-	-0-	B	-0-	83	1	2426	2	Y	18	19	1			8
								20	9									
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	B	-0-					Y	NO RPT					8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10847	X	10847	-0-	-0- B	-0-	315	1	10400	2	Y	120	142	1			32
							132	9									
05	10166	X	10166	-0-	-0- B	-0-	307	1	9731	2	Y	116	124	1			24
							128	9									
06	9931	X	9931	-0-	-0- B	-0-	305	1	9510	2	Y	105	78	1			51
							116	9									
07	10418	X	10418	-0-	-0- B	-0-	332	1	9959	2	Y	115	105	1			61
							127	9									
*08	10542	X	10542	-0-	-0- B	-0-	343	1	10063	2	Y	124	132	1			53
							136	9									
09	8970	X	NO RPT	-0-	-8970 B	-0-					Y	NO RPT					53

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
04	15833	X	15833	-0-	-0- B	-0-	461	1	15212	2	Y	145	170	1			39
							160	9									
05	16306	X	16306	-0-	-0- B	-0-	494	1	15668	2	Y	131	143	1			27
							144	9									
06	15567	X	15567	-0-	-0- B	-0-	479	1	14942	2	Y	133	96	1			64
							146	9									
07	15867	X	15867	-0-	-0- B	-0-	508	1	15207	2	Y	138	129	1			73
							152	9									
*08	15390	X	15390	-0-	-0- B	-0-	502	1	14731	2	Y	143	155	1			61
							157	9									
09	14310	X	NO RPT	-0-	-14310 B	-0-					Y	NO RPT					61

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14253	X	14253	-0-	-0- B	-0-	414	1	13657	2	Y	165	199	1			44
							182	9									
05	16322	X	16322	-0-	-0- B	-0-	493	1	15653	2	Y	160	170	1			34
							176	9									
06	15226	X	15226	-0-	-0- B	-0-	468	1	14602	2	Y	142	108	1			68
							156	9									
07	16052	X	16052	-0-	-0- B	-0-	514	1	15384	2	Y	140	134	1	1	8	73
							154	9									
*08	15352	X	15352	-0-	-0- B	-0-	500	1	14685	2	Y	152	160	1			65
							167	9									
09	14100	X	NO RPT	-0-	-14100 B	-0-					Y	NO RPT					65

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
04	13058	X	13058	-0-	-0- B	-0-	379	1	12529	2	Y	136	170	1			36
							150	9									
05	15123	X	15123	-0-	-0- B	-0-	458	1	14520	2	Y	132	140	1			28
							145	9									
06	12209	X	12209	-0-	-0- B	-0-	374	1	11677	2	Y	144	102	1			70
							158	9									
07	16836	X	16836	-0-	-0- B	-0-	538	1	16123	2	Y	159	145	1			84
							175	9									
*08	14610	X	14610	-0-	-0- B	-0-	476	1	13961	2	Y	157	174	1			67
							173	9									
09	10890	X	NO RPT	-0-	-10890 B	-0-					Y	NO RPT					67

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11688	X	11688	-0-	-0- B	-0-	335	1	11069	2	Y	258	308	1			68
							284	9									
05	11752	X	11752	-0-	-0- B	-0-	350	1	11123	2	Y	254	269	1			53
							279	9									
06	10045	X	10045	-0-	-0- B	-0-	305	1	9502	2	Y	216	164	1			105
							238	9									
07	10184	X	10184	-0-	-0- B	-0-	323	1	9665	2	Y	178	188	1			95
							196	9									
*08	11472	X	11472	-0-	-0- B	-0-	370	1	10849	2	Y	230	229	1			96
							253	9									
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030 B	-0-					Y	NO RPT					96

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
04	11464	X	11464	-0-	-0- B	-0-	332	1	10977	2	Y	141	155	1			38
							155	9									
05	11898	X	11898	-0-	-0- B	-0-	359	1	11387	2	Y	138	147	1			29
							152	9									
06	11151	X	11151	-0-	-0- B	-0-	343	1	10685	2	Y	112	87	1			54
							123	9									
07	11345	X	11345	-0-	-0- B	-0-	362	1	10858	2	Y	114	108	1			60
							125	9									
08	11222	X	10842	-0-	-380 B	-0-	353	1	10361	2	Y	116	127	1			49
							128	9									
09	10860	X	NO RPT	-0-	-10860 B	-0-					Y	NO RPT					49

POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 02/26/2020 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
04	15060	X	12997	-0-	-2063 B	-0-	316	1	12230	2	Y	410	413	1			62
							451	9									
05	15562	X	13273	-0-	-2289 B	-0-	324	1	12552	2	Y	361	363	1			60
							397	9									
06	15060	X	12727	-0-	-2333 B	-0-	497	1	11887	2	Y	312	300	1			72
							343	9									
07	15562	X	13788	-0-	-1774 B	-0-	339	1	13123	2	Y	296	303	1			65
							326	9									
*08	14552	X	14552	-0-	-0- B	-0-	368	1	13848	2	Y	305	302	1			68
							336	9									
09	12990	X	NO RPT	-0-	-12990 B	-0-					Y	NO RPT					68

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
04	11520	X	10412	-0-	-1108 B	-0-	254	1	9833	2	Y	295	298	1			45
							325	9									
05	11904	X	10336	-0-	-1568 B	-0-	253	1	9779	2	Y	276	275	1			46
							304	9									
06	11520	X	11015	-0-	-505 B	-0-	432	1	10329	2	Y	231	224	1			53
							254	9									
07	11904	X	10462	-0-	-1442 B	-0-	257	1	9942	2	Y	239	240	1			52
							263	9									
08	11160	X	9933	-0-	-1227 B	-0-	249	1	9377	2	Y	279	269	1			62
							307	9									
09	10800	X	NO RPT	-0-	-10800 B	-0-					Y	NO RPT					62

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCELROY WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545

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
04	14670	X	13676	-0-	-994	B	-0-	334 416	1 9	12926	2	Y	378	383	1			57
05	15159	X	13526	-0-	-1633	B	-0-	331 388	1 9	12807	2	Y	353	351	1			59
06	14670	X	12941	-0-	-1729	B	-0-	506 326	1 9	12109	2	Y	296	287	1			68
07	15159	X	12955	-0-	-2204	B	-0-	318 309	1 9	12328	2	Y	281	287	1			62
08	15066	X	13244	-0-	-1822	B	-0-	334 343	1 9	12567	2	Y	312	304	1			70
09	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	B	-0-					Y	NO RPT					70

BURNS-POOLE WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22947	X	22947	-0-	-0-	B	-0-	565 521	1 9	21861	2	Y	474	488	1			71
05	23376	X	23376	-0-	-0-	B	-0-	575 526	1 9	22275	2	Y	478	470	1			79
06	22149	X	22149	-0-	-0-	B	-0-	870 476	1 9	20803	2	Y	433	413	1			99
07	20026	X	19636	-0-	-390	B	-0-	483 446	1 9	18707	2	Y	405	415	1			89
08	23715	X	18141	-0-	-5574	B	-0-	457 464	1 9	17220	2	Y	422	417	1			94
09	22950	X	NO RPT	-0-	-22950	B	-0-					Y	NO RPT					94

BURNS WELL #: 3HR RRCID -> 284859 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11872 - 17185

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
04	18960	X	18360	-0-	-600	B	-0-	448 556	1 9	17356	2	Y	505	521	1			77
05	19592	X	18367	-0-	-1225	B	-0-	447 593	1 9	17327	2	Y	539	527	1			89
06	19349	X	19349	-0-	-0-	B	-0-	757 485	1 9	18107	2	Y	441	429	1			101
07	19592	X	17794	-0-	-1798	B	-0-	436 483	1 9	16875	2	Y	439	443	1			97
08	19685	X	13998	-0-	-5687	B	-0-	351 414	1 9	13233	2	Y	376	389	1			84
09	19050	X	NO RPT	-0-	-19050	B	-0-					Y	NO RPT					84

PBGM WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 11/13/2019 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23340	X	20167	-0-	-3173	B	-0-	493 590	1 9	19084	2	Y	536	494	1			80
05	24118	X	20398	-0-	-3720	B	-0-	498 617	1 9	19283	2	Y	561	548	1			93
06	22260	X	19049	-0-	-3211	B	-0-	743 543	1 9	17763	2	Y	494	475	1			112
07	22258	X	19085	-0-	-3173	B	-0-	467 528	1 9	18090	2	Y	480	485	1			107
08	20832	X	20208	-0-	-624	B	-0-	508 543	1 9	19157	2	Y	494	490	1			111
09	20160	X	NO RPT	-0-	-20160	B	-0-					Y	NO RPT					111

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONTANO WELL #: 1H RRCID -> 288985 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12203 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62910	X	59971	-0-	-2939 B	-0-	1751	1	57806	2	Y	376	377	1			113
							414	9									
05	65007	X	59992	-0-	-5015 B	-0-	1823	1	57838	2	Y	301	350	1			64
							331	9									
06	61710	X	52392	-0-	-9318 B	-0-	1619	1	50481	2	Y	265	203	1			126
							292	9									
07	61969	X	53202	-0-	-8767 B	-0-	1710	1	51228	2	Y	240	262	1			104
							264	9									
08	52080	X	51457	-0-	-623 B	-0-	1685	1	49442	2	Y	300	241	1			163
							330	9									
09	50400	X	NO RPT	-0-	-50400 B	-0-					Y	NO RPT					163

MONTANO WELL #: 2H RRCID -> 291429 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 12285 PERF.12513 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127770	X	96402	-0-	-31368 B	-0-	2799	1	92444	2	Y	1054	1071	1			316
							1159	9									
05	131068	X	90079	-0-	-40989 B	-0-	2725	1	86486	2	Y	789	935	1			170
							868	9									
06	116430	X	88964	-0-	-27466 B	-0-	2741	1	85478	2	Y	677	525	1			322
							745	9									
07	102331	X	87627	-0-	-14704 B	-0-	2809	1	84163	2	Y	595	659	1			258
							655	9									
08	94860	X	81987	-0-	-12873 B	-0-	2685	1	78776	2	Y	478	477	1			259
							526	9									
09	91800	X	NO RPT	-0-	-91800 B	-0-					Y	NO RPT					259

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	9	1	522	2	Y	-0-					21
05	558	N	539	-0-	-19 B	-0-	8	1	531	2	Y	-0-					21
06	720	N	566	-0-	-154 B	-0-	10	1	556	2	Y	-0-					21
07	558	N	523	-0-	-35 B	-0-	11	1	512	2	Y	-0-					21
08	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	16	1	554	2	Y	-0-					21
09	570	N	441	-0-	-129 B	-0-	12	1	429	2	Y	-0-					21

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
04	390	N	238	-0-	-152 B	-0-	4	1	234	2	Y	-0-					1
05	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	7	1	437	2	Y	-0-					1
06	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	4	1	225	2	Y	-0-					1
07	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	10	1	436	2	Y	-0-					1
08	403	N	313	-0-	-90 B	-0-	9	1	304	2	Y	-0-					1
*09	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	9	1	325	2	Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	77	1	1717	2	Y	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	83	1	1853	2	Y	-0-					-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	81	1	1791	2	Y	-0-					-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	88	1	1948	2	Y	-0-					-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	85	1	1896	2	Y	-0-					-0-
*09	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	99	1	2208	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	622	-0-	-158 B	-0-	27	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	669	-0-	-75 B	-0-	29	1	640	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	629	-0-	-61 B	-0-	27	1	602	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	617	-0-	-34 B	-0-	27	1	590	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	597	-0-	-85 B	-0-	26	1	571	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	534	-0-	-96 B	-0-	23	1	511	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	7	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	3	1	208	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	112	-0-	-128 B	-0-	2	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	11	1	514	2	Y	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	10	1	354	2	Y	-0-					-0-
*09	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	11	1	427	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	127	-0-	-53 B	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	205	-0-	-95 B	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	143	-0-	-105 B	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28 B	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-

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
04	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	38 9	1 9	842	2	Y	8					163
05	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	41 6	1 9	918	2	Y	5					168
06	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	38 8	1 9	848	2	Y	7					175
07	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	39 11	1 9	868	2	Y	10					185
08	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	40 7	1 9	892	2	Y	6					191
09	870	N	811	-0-	-59 B	-0-	35	1	776	2	Y	-0-					191

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					99
05	5456	X	5177	-0-	-279	-0-	5177	2			N	-0-					99
06	5280	X	4545	-0-	-735	-0-	4545	2			N	-0-					99
07	5456	X	4644	-0-	-812	-0-	4644	2			N	-0-					99
08	5456	X	4828	-0-	-628	-0-	4828	2			N	-0-					99
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					99

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					115
05	1674	N	1447	-0-	-227	-0-	1443	2	4	9	N	4					119
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					119
07	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					119
*08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2813	2	1	9	N	1					120
09	0		2654	-0-	2654	2654	2654	2			N	-0-					120

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
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	305	2	N	-0-					167
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	N	-0-					167
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380	2	N	-0-					167
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	8	1	306	2	N	-0-					167
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	7	1	245	2	N	-0-					167
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					167

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	73	1	1616	2	Y	-0-					-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	78	1	1744	2	Y	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	77	1	1719	2	Y	-0-					-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	71	1	1584	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1218	-0-	-363	-0-	52	1	1166	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1118	-0-	-412	-0-	48	1	1070	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5604	-0-	-276	-0-	241	1	5363	2	Y	-0-					-0-
05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	266	1	5901	2	Y	-0-					-0-
06	5760	X	5484	-0-	-276	-0-	236	1	5248	2	Y	-0-					-0-
07	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	262	1	5815	2	Y	-0-					-0-
08	6169	X	5944	-0-	-225	-0-	256	1	5688	2	Y	-0-					-0-
09	5970	X	4742	-0-	-1228	-0-	204	1	4538	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	7195	-0-	-545	-0-	123	1	7072	2	Y	-0-			-0-
05	7998	X	6542	-0-	-1456	-0-	103	1	6439	2	Y	-0-			-0-
06	7740	X	6538	-0-	-1202	-0-	111	1	6427	2	Y	-0-			-0-
07	7440	X	6967	-0-	-473	-0-	152	1	6815	2	Y	-0-			-0-
08	7440	X	5028	-0-	-2412	-0-	140	1	4888	2	Y	-0-			-0-
*09	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	192	1	7138	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

04	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	25	1	1424	2	Y	-0-			60
05	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	20	1	1283	2	Y	-0-			60
06	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	21	1	1235	2	Y	-0-			60
07	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	27	1	1197	2	Y	-0-			60
08	1302	N	236	-0-	-1066	-0-	7	1	229	2	Y	-0-			60
09	1260	N	637	-0-	-623	-0-	17	1	620	2	Y	-0-			60

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	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

04	2910	X	2638	-0-	-272	-0-	45	1	2593	2	Y	-0-			-0-
05	2883	X	2627	-0-	-256	-0-	41	1	2586	2	Y	-0-			-0-
06	2790	X	2712	-0-	-78	-0-	46	1	2666	2	Y	-0-			-0-
07	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	59	1	2665	2	Y	-0-			-0-
08	2821	X	2716	-0-	-105	-0-	76	1	2640	2	Y	-0-			-0-
09	2700	X	2673	-0-	-27	-0-	70	1	2603	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

04	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	118	1	6764	2	Y	-0-			90
05	6293	X	6244	-0-	-49	-0-	98	1	6146	2	Y	-0-			90
06	6090	X	5694	-0-	-396	-0-	96	1	5598	2	Y	-0-			90
07	6293	X	5956	-0-	-337	-0-	130	1	5826	2	Y	-0-			90
08	6293	X	4903	-0-	-1390	-0-	136	1	4767	2	Y	-0-			90
09	6090	X	6079	-0-	-11	-0-	159	1	5920	2	Y	-0-			90

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

04	8940	X	6540	-0-	-2400	-0-	112	1	6428	2	Y	-0-			3
05	8928	X	8629	-0-	-299	-0-	136	1	8493	2	Y	-0-			3
06	8640	X	6869	-0-	-1771	-0-	116	1	6753	2	Y	-0-			3
07	8587	X	5942	-0-	-2645	-0-	130	1	5812	2	Y	-0-			3
08	8618	X	8465	-0-	-153	-0-	236	1	8229	2	Y	-0-			3
09	8340	X	6805	-0-	-1535	-0-	178	1	6627	2	Y	-0-			3

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

04	3930	X	3036	-0-	-894	-0-	52	1	2984	2	Y	-0-			-0-
05	3906	X	3135	-0-	-771	-0-	49	1	3086	2	Y	-0-			-0-
06	3780	X	3219	-0-	-561	-0-	54	1	3165	2	Y	-0-			-0-
07	3906	X	1831	-0-	-2075	-0-	40	1	1791	2	Y	-0-			-0-
08	3286	X	3191	-0-	-95	-0-	89	1	3102	2	Y	-0-			-0-
*09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	90	1	3330	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4391	-0-	-499	-0-	189	1	4202	2	Y	-0-			-0-
05	5053	X	4746	-0-	-307	-0-	204	1	4542	2	Y	-0-			-0-
06	4860	X	4692	-0-	-168	-0-	202	1	4490	2	Y	-0-			-0-
07	4991	X	4685	-0-	-306	-0-	202	1	4483	2	Y	-0-			-0-
08	4929	X	4889	-0-	-40	-0-	211	1	4678	2	Y	-0-			-0-
09	4680	X	4518	-0-	-162	-0-	195	1	4323	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2600	-0-	-400	-0-	45	1	2555	2	Y	-0-			-0-
05	3100	X	2518	-0-	-582	-0-	40	1	2478	2	Y	-0-			-0-
06	3000	X	2338	-0-	-662	-0-	40	1	2298	2	Y	-0-			-0-
07	3100	X	2400	-0-	-700	-0-	52	1	2348	2	Y	-0-			-0-
08	2821	X	2042	-0-	-779	-0-	57	1	1985	2	Y	-0-			-0-
09	2610	X	558	-0-	-2052	-0-	15	1	543	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	6751	-0-	-1019	-0-	291	1	6460	2	Y	-0-			-0-
05	8029	X	7342	-0-	-687	-0-	316	1	7026	2	Y	-0-			-0-
06	7770	X	6430	-0-	-1340	-0-	277	1	6153	2	Y	-0-			-0-
07	8029	X	7012	-0-	-1017	-0-	302	1	6710	2	Y	-0-			-0-
08	7750	X	7066	-0-	-684	-0-	304	1	6762	2	Y	-0-			-0-
09	7110	X	6692	-0-	-418	-0-	288	1	6404	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	11	1	655	2	Y	-0-			-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	13	1	786	2	Y	-0-			-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	14	1	837	2	Y	-0-			-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	21	1	925	2	Y	-0-			-0-
08	806	N	715	-0-	-91	-0-	20	1	695	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	614	-0-	-226	-0-	16	1	598	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
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	Y	-0-			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	4	1	212	2	Y	-0-			-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	288	2	Y	-0-			-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	2	Y	-0-			-0-
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	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
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					30
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					30
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	111	2	1			109
							122	9									
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	25	2	1			132
							28	9									
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	80	187	1			25
							88	9									
09	0		367	-0-	367	367	22	1	311	2	Y	31	2	1			54
							34	9									

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/13/2019

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
06	14B2 EXT	79	-0-	79	79	2	1	22	2		N	50					132
						55	9										
07	14B2 EXT	592	-0-	592	671	35	1	515	2		N	38	6	1			164
						42	9										
08	14B2 EXT	650	-0-	650	1321	42	1	584	2		N	22	6	1			180
						24	9										
09	0	681	-0-	681	2002	44	1	628	2		N	8	7	1			181
						9	9										

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 291346 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 8548 - 8568

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
09	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
04	14B2 EXT		33	-0-	33	33	1	1	32	2	Y	-0-					27
05	14B2 EXT		243	-0-	243	276	6	1	237	2	Y	-0-					27
06	14B2 EXT		255	-0-	255	531	9	1	213	2	Y	30					57
							33	9									
07	990	X	459	-0-	-531	-0-	11	1	418	2	Y	27					84
							30	9									
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	11	1	413	2	Y	45					129
							50	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					129

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

04	1950	N	1220	-0-	-730	-0-	31	1	1187	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	31	1	1202	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	54	1	1282	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	32	1	1229	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	35	1	1336	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		346	-0-	346	346	9	1	337	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		710	-0-	710	1056	18	1	692	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		741	-0-	741	1797	30	1	711	2	Y	-0-					-0-
07	3125	X	1328	-0-	-1797	-0-	33	1	1293	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	55	1	2092	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3 11	1 9	115	2	N	10					126
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	1 7	1 9	49	2	N	6					132
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2 11	1 9	55	2	N	10					142
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	1 8	1 9	44	2	N	7	1	8			148
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2 7	1 9	62	2	N	6					154
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					154

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

04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	680	2	47	9	Y	43					62
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	626	2	30	9	Y	27					89
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	601	2	35	9	Y	32					121
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	660	2	35	9	Y	32					153
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	746	2	45	9	Y	41					194
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	746	2	39	9	Y	35	178	1			51

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2022

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2022

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

04	1980	N	1961	-0-	-19	-0-	1830	2	131	9	N	119					202
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1862	2	131	9	N	119	194	1			127
06	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	1857	2	131	9	N	119	180	1			66
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1896	2	133	9	N	121					187
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1876	2	132	9	N	120	191	1			116
*09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1876	2	157	9	N	143	196	1			63

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2		Y	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2		Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2		Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

04	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	2		Y	-0-					-0-
05	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	2		Y	-0-					-0-
06	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	2		Y	-0-					-0-
07	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	2		Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		210	-0-	210	210	210	2		Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		204	-0-	204	414	204	2		Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2		Y	-0-					-0-
05	465	N	280	-0-	-185	-0-	280	2		Y	-0-					-0-
06	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	2		Y	-0-					-0-
07	403	N	185	-0-	-218	-0-	185	2		Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		247	-0-	247	247	247	2		Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		240	-0-	240	487	240	2		Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2		Y	-0-					-0-
05	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2		Y	-0-					-0-
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	2		Y	-0-					-0-
07	279	N	130	-0-	-149	-0-	130	2		Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		174	-0-	174	174	174	2		Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		169	-0-	169	343	169	2		Y	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
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
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	0		60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3431 - 3644

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1440	N	1047	-0-	-393	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1131	-0-	-419	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	858	-0-	-258	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	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
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	0		768	-0-	768	768	768	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
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	0		293	-0-	293	293	293	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
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	0		85	-0-	85	85	85	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
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	0		73	-0-	73	73	73	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
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	0		138	-0-	138	138	138	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
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	0		159	-0-	159	159	159	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	0		229	-0-	229	229	229	2			N	-0-					-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	618	3	2	9	N	2					52
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					52
06	660 N	385	-0-	-275	-0-	374	3	11	9	N	10					62
07	651 N	158	-0-	-493	-0-	157	3	1	9	N	1					63
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					63
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					63

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					10
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					10
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					10
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					10
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					10
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					10

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					44
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					44
06	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					44
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					44
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					44
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					47
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					47
06	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	1104	2			N	-0-					47
07	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					47
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					47
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1077	2			N	-0-					47

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					8
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					8
06	630	N	491	-0-	-139	-0-	491	2			N	-0-					8
07	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	2			N	-0-					8
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					8
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					8

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	674	-0-	-106	-0-	674	2			N	-0-					20
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					20
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					20
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					20
08	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	2			N	-0-					20
*09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					20

KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		545	-0-	545	545	50	1	495	2	N	-0-					116
05	14B DENY		597	-0-	597	1142	597	2			N	-0-					116
06	14B DENY		1292	-0-	1292	2434	1292	2			N	-0-					116
07	14B DENY		1911	-0-	1911	4345	290	1	1621	2	N	-0-					116
08	14B DENY		1154	-0-	1154	5499	290	1	864	2	N	-0-					116
09	14B DENY		1091	-0-	1091	6590	1091	2			N	-0-					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY		280	-0-	280	280	280	2			N	-0-					20
06	14B DENY		471	-0-	471	751	471	2			N	-0-					20
07	14B DENY		615	-0-	615	1366	93	1	522	2	N	-0-					20
08	14B DENY		446	-0-	446	1812	93	1	353	2	N	-0-					20
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1812					N	-0-					20

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

04	14B	DENY	10	-0-	10	10	4	1	6	2	N	-0-					113
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					113
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					113
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	601	3	11	9	N	10	139	1			47
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					47
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	543	3	6	9	N	5					52
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	590	3	32	9	N	29					81
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					81
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					81

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
PARKER-CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 275987 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1569	2	8	9	N	7					98
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1699	2	26	9	N	24					122
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	861	2	20	9	N	18					140
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1558	2	10	9	N	9					149
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1008	2	28	9	N	25	148	1			26
09	0		839	-0-	839	839	832	2	7	9	N	6					32

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF. 10204 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	21	2	13	9	N	12					122
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	76	2	10	9	N	9					131
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	14	2	24	9	N	22					153
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	162	2	11	9	N	10					163
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	78	2	8	9	N	7					170
09	0		71	-0-	71	71	41	2	30	9	N	27					197

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	73	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	872	1	4506	2	Y	-0-					-0-
05	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	904	1	4659	2	Y	-0-					-0-
06	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	912	1	4290	2	Y	-0-					-0-
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	677	1	4549	2	Y	-0-					-0-
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	599	1	4216	2	Y	-0-					-0-
*09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	635	1	4146	2	Y	-0-					-0-

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

04	930	N	682	-0-	-248	-0-	315	1	118	2	Y	226	169	1			182
							249	9									
05	713	N	313	-0-	-400	-0-	311	1	2	2	Y	-0-					182
06	420	N	289	-0-	-131	-0-	277	1	12	2	Y	-0-					182
07	713	N	129	-0-	-584	-0-	17	1	112	2	Y	-0-					182
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	39	1	275	2	Y	-0-					182
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	37	1	240	2	Y	-0-					182

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

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-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	352	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	22	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	160	-0-	-243	-0-	30	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	10	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	44	-0-	-166	-0-	8	1	36	2	Y	-0-					-0-

PEATOWN (PETTIT -A-) 70009 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH OU A WELL #: 1 U RRCID -> 291646 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6898 - 7462

04	402	N	402	-0-	-0-	B -0-	45	1	357	2	N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	B -0-	71	1	416	2	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	B -0-	55	1	283	2	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	B -0-	56	1	224	2	N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	B -0-	50	1	333	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	506	N	506	-0-	-0-	B -0-	101	1	405	2	N	-0-					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
URSUS OIL AND GAS 879300
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	890	3	36	9	N	33					74
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	755	3	48	9	N	44					118
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1160	3	50	9	N	45					163
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	965	3	44	9	N	40					203
*08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					203
09	1200	N	771	-0-	-429	-0-	760	3	11	9	N	10					213

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

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELMS OIL COMPANY 250120
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2666	-0-	-154	-0-	2657	2	9	9	N	8					101
05	2914	X	2608	-0-	-306	-0-	2593	2	15	9	N	14					115
06	2670	X	2460	-0-	-210	-0-	2448	2	12	9	N	11					126
07	2759	X	2494	-0-	-265	-0-	2483	2	11	9	N	10					136
08	2759	X	2692	-0-	-67	-0-	2686	2	6	9	N	5					141
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					141

PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	725	2	24	9	N	22					168
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2357	2	22	9	N	20					188
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2226	2	26	9	N	24	156	1			56
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2257	2	28	9	N	25					81
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2149	2	35	9	N	32					113
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	725	2	17	9	N	15					41
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	707	2	3	9	N	3					44
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	668	2	19	9	N	17					61
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6	9	N	5					66
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	645	2	11	9	N	10					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					51
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					51
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					51
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					51
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					51
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					51

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					38
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					38
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	N	2					40
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	168	2	6	9	N	5					45
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					45
*09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1864	2	23	9	N	21					66

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

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
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	2	2	2	9	Y	2					170
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	6	2	15	9	Y	14					184
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	2	43	9	Y	39	193	1			30
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	2	19	9	Y	17					47
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	6	2	11	9	Y	10					57
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	6	2	39	9	Y	35					92

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					112
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					112
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					112
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					120

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					101

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	N	1	138	1			25
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	589	2	4	9	N	4					29
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					29
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					29
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	20	2	8	9	N	7					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					44

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					47
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					47
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					47
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					47
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					47
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					47

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

04	2070	N	887	-0-	-1183	-0-	887	2			N	-0-					152
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1829	2	39	9	N	35					187
06	2100	N	1940	-0-	-160	-0-	1916	2	24	9	N	22					209
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2502	2	22	9	N	20	189	1			40
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2441	2	24	9	N	22					62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3400	-0-	300	300	3400	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3443	-0-	343	643	3443	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
BRINE TEXAS USA, LLC 093394
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					119
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					119
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					119
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					119
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					119
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	#	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					24
05	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					24
06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					24
07	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					24
08	305	R	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3	9	N	3					27
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					27

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (RODESSA GLOYD) 71599 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WILLIAMS SWD WELL #: 1 RRCID -> 293143 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5906 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					54
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					54
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					54
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					54
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					54
09	0		21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					54

LARGO OIL COMPANY 486640
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	622	-0-	-758	-0-	605	2	17	9	N	15					177
05	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2506	2	23	9	N	21					198
06	1800	X	1134	-0-	-666	-0-	1134	2			N	-0-	149	1			49
07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					49
08	1860	X	1777	-0-	-83	-0-	1774	2	3	9	N	3					52
09	0		1624	-0-	1624	1624	1624	2			N	-0-					52

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2363	-0-	-187	-0-	450	1	1752	2	N	146					244
							161	9									
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	465	1	1827	2	N	22	186	1			80
							24	9									
06	2100	N	2004	-0-	-96	-0-	405	1	1568	2	N	28					108
							31	9									
07	2449	N	2246	-0-	-203	-0-	450	1	1774	2	N	20					128
							22	9									
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	465	1	1881	2	N	25					153
							28	9									
*09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	435	1	1788	2	N	52					205
							57	9									

PONE (TRAVIS PEAK) 72257 660 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 283962 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7489 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	456	2	N	15					105
							17	9									
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	442	2	N	9					114
							10	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	21	1	531	2	N	246	156	1			204
							271	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	20	1	533	2	N	41	2	5			91
							45	9									
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	26	1	640	2	N	50	2	5			139
							55	9									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					139

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	140	2	22	9	N	20	20	1			-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	146	2	22	9	N	20	20	1			-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	12	2	22	9	N	20	20	1			-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-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
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	280	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	292	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	67	-0-	-181	-0-	23	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
09	0		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-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
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	127	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	133	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	31	-0-	-93	-0-	11	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2022

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2022

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUITMAN (HILL) //CONT.// 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		15	-0-	15	36	5	1	10	9	Y	9	19	1			180
05	DLQ G-10		19	-0-	19	55	7	1	12	9	Y	11	10	1			181
06	70	N	15	-0-	-55	-0-	7	1	8	9	Y	7	7	1			181
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	9	Y	7	6	1			182
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	7	1	6	9	Y	5	5	1			182
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					182

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

04	660	N	270	-0-	-390	-0-	207	2	63	9	N	57	184	1			92
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	554	2	85	9	N	77					169
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	390	2	83	9	N	75	170	1			74
07	279	N	160	-0-	-119	-0-	71	2	89	9	N	81					155
08	651	N	351	-0-	-300	-0-	273	2	78	9	N	71	174	1			52
09	480	N	403	-0-	-77	-0-	320	2	83	9	N	75					127

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

04	30	#	25	-0-	-5	-0-	18	1	7	9	N	6					750
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	15	1	4	9	N	4					754
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	15	1	4	9	N	4					758
07	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					758
08	31	#	16	-0-	-15	-0-	15	1	1	9	N	1					759
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					759

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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 12334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10530	9533	-0-	-997	-0-	44	1	8548	2	N	855	760	1			522
						941	9									
05	10881	11691	-0-	810	810	54	1	10699	2	N	853	939	1			436
						938	9									
06	12607	11797	-0-	-810	-0-	52	1	10797	2	N	862	747	1			551
						948	9									
07	14107	12494	-0-	-1613	-0-	43	1	11443	2	N	916	938	1			529
						1008	9									
08	15133 R	15133	-0-	-0-	-0-	47	1	13974	2	N	1011	1129	1			411
						1112	9									
*09	12571 R	12571	-0-	-0-	-0-	42	1	11477	2	N	956	935	1			432
						1052	9									

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					7
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					7
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					7
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					7
08	713 N	621	-0-	-92	-0-	621	2			Y	-0-					7
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					7

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					15
05	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			N	-0-					15
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					15
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					15
08	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	2			N	-0-					15
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					15

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2			N	-0-					66
05	992	X	641	-0-	-351	-0-	641	2			N	-0-					66
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					66
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					66
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					66
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					66

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					8
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					8
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					8
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					8
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					8
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					8

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
07	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	1793	-0-	-470	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2034	-0-	-663	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					10
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					10
06	2730	X	2320	-0-	-410	-0-	2320	2			Y	-0-					10
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					10
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			Y	-0-					10
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	866	-0-	-154	-0-	866	2			Y	-0-					11
05	1240	N	786	-0-	-454	-0-	786	2			Y	-0-					11
06	960	N	818	-0-	-142	-0-	818	2			Y	-0-					11
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					11
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					11
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					11

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					5
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					5
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					5
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					5
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					5
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					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
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2970	X	2031	-0-	-939	-0-	2031	2			Y	-0-					12
05	3162	X	2172	-0-	-990	-0-	2172	2			Y	-0-					12
06	2370	X	2266	-0-	-104	-0-	2266	2			Y	-0-					12
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			Y	-0-					12
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					12
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					96
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-					96
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					96
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			Y	-0-					96
08	4030	X	3329	-0-	-701	-0-	3329	2			Y	-0-					96
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					96

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					3
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					3
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					3
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					3
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					3
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					60
05	248	X	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-					60
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					60
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					60
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					60
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					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
04	1050	N	564	-0-	-486	-0-	564	2			Y	-0-					3
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					3
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					3
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					3
08	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			Y	-0-					3
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					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
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					5
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					5
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					5
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					5
08	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					5
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					5

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					12
05	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					12
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					12
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					12
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					12
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5211	-0-	-609	-0-	5211	2			Y	-0-					27
05	6014	X	5368	-0-	-646	-0-	5368	2			Y	-0-					27
06	5910	X	4758	-0-	-1152	-0-	4758	2			Y	-0-					27
07	6107	X	4301	-0-	-1806	-0-	4301	2			Y	-0-					27
08	5580	X	4249	-0-	-1331	-0-	4249	2			Y	-0-					27
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					27

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
04	1590	N	1434	-0-	-156	-0-	1434	2			N	-0-					8
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					8
06	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	1495	2			N	-0-					8
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					8
08	1488	N	1269	-0-	-219	-0-	1269	2			N	-0-					8
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					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
04	1020	N	790	-0-	-230	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1124	-0-	-581	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	1950	N	1828	-0-	-122	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1904	-0-	-436	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	650	-0-	-400	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					33
05	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					33
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					33
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					33
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					33
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					33

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
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1650	N	1403	-0-	-247	-0-	1344	2	59	9	N	54					199
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1474	2	25	9	N	23					222
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1414	2	3	9	N	3					225
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					225
08	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	2			N	-0-					225
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					225

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
04	2430	N	2409	-0-	-21	-0-	2409	2			N	-0-					3
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					3
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					3
07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					3
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					3
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					3

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					3
05	1984	N	451	-0-	-1533	-0-	451	2			Y	-0-					3
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					3
07	1302	N	651	-0-	-651	-0-	651	2			Y	-0-					3
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					3
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
04	2520	X	2353	-0-	-167	-0-	2353	2			N	-0-					20
05	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	3202	2			N	-0-					20
06	3120	X	3080	-0-	-40	-0-	3080	2			N	-0-					20
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					20
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					20
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					20

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					10
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					10
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					10
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					10
08	2077	N	1959	-0-	-118	-0-	1959	2			Y	-0-					10
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					10

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	324	-0-	-451	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3011	-0-	-859	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3203	-0-	-796	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3087	-0-	-783	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3248	-0-	-348	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3172	-0-	-207	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4102	-0-	-176	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
08	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2349	-0-	-111	-0-	2349	2			N	-0-					15
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					15
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					15
07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					15
08	2573	N	2569	-0-	-4	-0-	2569	2			N	-0-					15
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					15

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
08	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
04	1110	X	424	-0-	-686	-0-	424	2			Y	-0-					12
05	1147	X	775	-0-	-372	-0-	775	2			Y	-0-					12
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					12
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					12
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					12
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	2054	-0-	-1636	-0-	2054	2			Y	-0-					12
05	3813	X	2413	-0-	-1400	-0-	2413	2			Y	-0-					12
06	3690	X	2524	-0-	-1166	-0-	2524	2			Y	-0-					12
07	3751	X	2622	-0-	-1129	-0-	2622	2			Y	-0-					12
08	2728	X	2588	-0-	-140	-0-	2588	2			Y	-0-					12
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					12

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3055	-0-	-755	-0-	3055	2			N	-0-					5
05	3937	X	1582	-0-	-2355	-0-	1582	2			N	-0-					5
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3855	2	6	9	N	5					10
07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					10
08	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					10
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					10

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			Y	-0-					7
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					7
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			Y	-0-					7
07	3782	X	3444	-0-	-338	-0-	3444	2			Y	-0-					7
08	4030	X	3939	-0-	-91	-0-	3939	2			Y	-0-					7
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					7

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	2046	-0-	-204	-0-	2046	2			Y	-0-					13
05	2325	X	2039	-0-	-286	-0-	2039	2			Y	-0-					13
06	2220	X	1886	-0-	-334	-0-	1886	2			Y	-0-					13
07	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	2001	2			Y	-0-					13
08	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	1940	2			Y	-0-					13
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					13

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	2673	-0-	-1647	-0-	2673	2			Y	-0-					12
05	4464	X	802	-0-	-3662	-0-	802	2			Y	-0-					12
06	4320	X	1000	-0-	-3320	-0-	1000	2			Y	-0-					12
07	4030	X	1441	-0-	-2589	-0-	1441	2			Y	-0-					12
08	3100	X	645	-0-	-2455	-0-	645	2			Y	-0-					12
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					12

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2020	-0-	-170	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2161	-0-	-350	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3090	-0-	-210	-0-	3090	2			N	-0-					3
05	3596	X	3086	-0-	-510	-0-	3086	2			N	-0-					3
06	3300	X	2803	-0-	-497	-0-	2803	2			N	-0-					3
07	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3192	2			N	-0-					3
08	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	3157	2			N	-0-					3
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					3

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3169	-0-	-11	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					27
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					27
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					27
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					27
08	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1251	2			N	-0-					27
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					27

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					28
05	5735	X	4888	-0-	-847	-0-	4888	2			N	-0-					28
06	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					28
07	6169	X	6138	-0-	-31	-0-	6138	2			N	-0-					28
08	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					28
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					28

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	381	-0-	-189	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	467	-0-	-866	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3311	-0-	311	311	3311	2			Y	-0-					3
05	3100	N	3226	-0-	126	437	3226	2			Y	-0-					3
06	3000	N	2764	-0-	-236	201	2764	2			Y	-0-					3
07	3516	X	3315	-0-	-201	-0-	3315	2			Y	-0-					3
08	3410	X	3297	-0-	-113	-0-	3297	2			Y	-0-					3
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			Y	-0-					75
05	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			Y	-0-					75
06	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			Y	-0-					75
07	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			Y	-0-					75
08	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			Y	-0-					75
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					75

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			Y	-0-					12
05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			Y	-0-					12
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			Y	-0-					12
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			Y	-0-					12
08	5797	X	5390	-0-	-407	-0-	5390	2			Y	-0-					12
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2842	-0-	-38	-0-	2842	2			Y	-0-					12
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-					12
06	3120	X	3008	-0-	-112	-0-	3008	2			Y	-0-					12
07	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	3042	2			Y	-0-					12
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					12
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
TSAR ENERGY, LLC 872178
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936

04	400		80	-0-	-320	B	-0-	80	1		N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

04	30	N	-0-	-0-	-30		-0-				N	-0-					43
05	31	N	-0-	-0-	-31		-0-				N	-0-					43
06	76	N	76	-0-	-0-		-0-	63	1	13 2	N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					43
09	30	N	-0-	-0-	-30		-0-				N	-0-					43

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

04	1594	N	1594	-0-	-0-		-0-	1576	2	18 9	N	16					126
05	1554	N	1554	-0-	-0-		-0-	1539	2	15 9	N	14					140
06	1390	N	1390	-0-	-0-		-0-	1390	2		N	-0-					140
07	1611	N	1611	-0-	-0-		-0-	1599	2	12 9	N	11					151
08	1364	N	1107	-0-	-257		-0-	1104	2	3 9	N	3					154
09	0		778	-0-	778		778	766	2	12 9	N	11					165

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	6648	-0-	-12	-0-	806	1	5842	2	N	-0-					166
05	6789	X	6367	-0-	-422	-0-	810	1	5505	2	N	47	179	1			34
							52	9									
06	6810	X	6341	-0-	-469	-0-	790	1	5551	2	N	-0-					34
07	7037	X	6650	-0-	-387	-0-	831	1	5799	2	N	18					52
							20	9									
08	7037	X	6389	-0-	-648	-0-	792	1	5553	2	N	40					92
							44	9									
09	6660	X	6231	-0-	-429	-0-	810	1	5421	2	N	-0-					92

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
04	5700	X	5387	-0-	-313	-0-	426	1	4907	2	Y	49					152
							54	9									
05	5766	X	5196	-0-	-570	-0-	393	1	4780	2	Y	21	154	1			19
							23	9									
06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	433	1	5284	2	Y	-0-					19
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	472	1	5177	2	Y	41					60
							45	9									
08	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	410	1	5034	2	Y	-0-					60
*09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	461	1	4952	2	Y	28					88
							31	9									

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
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					40
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					40
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			Y	-0-					40
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	78	2	13	9	Y	12	35	1			17
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					17
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					17

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	11	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	421	1	4508	2	N	-0-					20
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	425	1	4585	2	N	50					70
							55	9									
06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	417	1	4490	2	N	-0-					70
07	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	422	1	4541	2	N	2	29	1			43
							2	9									
08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	444	1	4384	2	N	-0-					43
*09	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	390	1	4380	2	N	-0-					43

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	202	1	2333	2	N	2					80
							2	9									
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	192	1	2299	2	N	-0-					80
06	2610	N	2509	-0-	-101	-0-	190	1	2319	2	N	-0-					80
07	2635	N	2280	-0-	-355	-0-	181	1	2067	2	N	29	69	1			40
							32	9									
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	202	1	2471	2	N	2					42
							2	9									
09	2520	N	2471	-0-	-49	-0-	210	1	2258	2	N	3					45
							3	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	411	1	4737	2	Y	-0-					115
05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	421	1	5084	2	Y	49	109	1			55
							54	9									
06	5340	X	5219	-0-	-121	-0-	396	1	4816	2	Y	6					61
							7	9									
07	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	465	1	5102	2	Y	10	61	1			10
							11	9									
08	5549	X	4602	-0-	-947	-0-	346	1	4256	2	Y	-0-					10
09	5370	X	4519	-0-	-851	-0-	387	1	4119	2	Y	12					22
							13	9									

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	60	1	729	2	N	-0-					22
05	837	N	792	-0-	-45	-0-	60	1	732	2	N	-0-					22
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	59	1	724	2	N	-0-					22
07	806	N	713	-0-	-93	-0-	56	1	657	2	N	-0-					22
08	806	N	499	-0-	-307	-0-	36	1	463	2	N	-0-					22
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	66	1	750	2	N	-0-					22

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

04	13110	X	12682	-0-	-428	-0-	1013	1	11669	2	N	-0-					72
05	13299	X	13292	-0-	-7	-0-	1013	1	12232	2	N	43					115
							47	9									
06	12870	X	12645	-0-	-225	-0-	961	1	11684	2	N	-0-					115
07	13113	X	13007	-0-	-106	-0-	1085	1	11918	2	N	4	103	1	1	8	15
							4	9									
08	13299	X	12098	-0-	-1201	-0-	909	1	11189	2	N	-0-					15
09	12870	X	12721	-0-	-149	-0-	1082	1	11639	2	N	-0-					15

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	6390	X	5939	-0-	-451	-0-	473	1	5466	2	N	-0-					14
05	6510	X	6311	-0-	-199	-0-	482	1	5819	2	N	9					23
							10	9									
06	6300	X	6020	-0-	-280	-0-	458	1	5562	2	N	-0-					23
07	6479	X	6141	-0-	-338	-0-	512	1	5628	2	N	1	19	1			5
							1	9									
08	6324	X	5687	-0-	-637	-0-	424	1	5263	2	N	-0-					5
09	6120	X	5980	-0-	-140	-0-	509	1	5471	2	N	-0-					5

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
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					58
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					58
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					58
07	1581	N	659	-0-	-922	-0-	659	2			N	-0-					58
08	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	1331	2			N	-0-					58
09	0		1349	-0-	1349	1349	1349	2			N	-0-					58

FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	0		108	-0-	108	108	108	2			N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	6791	-0-	-679	-0-	543 47	1 9	6248	2	Y	-0-					67
05	7657	X	7194	-0-	-463	-0-	547 47	1 9	6600	2	Y	43	64	1			46
06	7410	X	6706	-0-	-704	-0-	509 25	1 9	6172	2	Y	23					69
07	7626	X	7137	-0-	-489	-0-	591 57	1 9	6489	2	Y	52	71	1	1	8	49
08	6882	X	6309	-0-	-573	-0-	474	1	5835	2	Y	-0-					49
*09	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	620 78	1 9	6648	2	Y	71					120

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	483	1	59	2	N	-0-					85
05	279 N	112	-0-	-167	-0-	86	1	26	2	N	-0-					85
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	141	1	29	2	N	-0-					85
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	498	1	56	2	N	-0-					85
*08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	499	1	23	2	N	-0-					85
*09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	446	1	48	2	N	-0-					85

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	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
04	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7570	2	22	9	N	20					209
05	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7269	2	14	9	N	13					222
06	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6233	2	14	9	N	13					235
07	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4432	2	18	9	N	16	176	1			75
08	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4816	2	11	9	N	10					85
09	0	6316	-0-	6316	6316	6316	2			N	-0-					85

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
04	2670	X	2403	-0-	-267	-0-	2394	2	9	9	N	8					155
05	2759	X	1434	-0-	-1325	-0-	1426	2	8	9	N	7					162
06	2550	X	2420	-0-	-130	-0-	2398	2	22	9	N	20					182
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2821	2	3	9	N	3					185
08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					185
09	0		2471	-0-	2471	2471	2471	2			N	-0-					185

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
04	2250	N	2049	-0-	-201	-0-	56	1	1993	2	N	-0-					65
05	2356	N	162	-0-	-2194	-0-	6	1	150	2	N	5					70
							6	9									
06	2130	N	1929	-0-	-201	-0-	60	1	1869	2	N	-0-					70
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	62	1	2133	2	N	10					80
							11	9									
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	62	1	2160	2	N	22					102
							24	9									
09	0		1225	-0-	1225	1225	30	1	1173	2	N	20					122
							22	9									

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
84 ENERGY LLC 856467
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1005	S	1005	-0-	-0- B	-0-	922	2	83	9	N	75					222
05	1183	S	1183	-0-	-0- B	-0-	1056	2	127	9	N	115	168	1			169
06	839	S	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					169
07	1039	S	155	-0-	-884 B	-0-	155	2			N	-0-					169
08	1160	S	234	-0-	-926 B	-0-	234	2			N	-0-					169
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	828	S	72	-0-	-756 B	-0-	72	2			N	-0-					169

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 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
04	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	10	S	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	12	S	10	-0-	-2 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	12	S	10	-0-	-2 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		10	-0-	10 B	10	10	2			N	-0-					-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TC OIL AND GAS, LLC 840303
HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3391	-0-	291	291	3391	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

04	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
06	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
05	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			Y	-0-					-0-
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		332	-0-	332	700	332	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		197	-0-	197	897	197	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	897					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	897					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	897					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	897					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	766	-0-	-164	-0-	753	2	13	9	N	12	12	8			62
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					62
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					62
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					62
08	961	N	835	-0-	-126	-0-	835	2			N	-0-					62
09	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					62

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					106
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					106
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					106
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					106
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					106
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					106

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3000	-0-	-360	-0-	3000	1			N	-0-					28
05	3472	X	3121	-0-	-351	-0-	3121	1			N	-0-					28
06	3510	X	1393	-0-	-2117	-0-	1393	1			N	-0-					28
07	3658	X	1539	-0-	-2119	-0-	1539	1			N	-0-					28
08	3658	X	666	-0-	-2992	-0-	666	1			N	-0-					28
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					28

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	51	-0-	-159	-0-	51	2			N	-0-					70
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					70
06	360	N	144	-0-	-216	-0-	144	2			N	-0-					70
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					70
08	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	2			N	-0-					70
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					70

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					35
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1457	2	52	9	N	47					219
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1497	2	57	9	N	52					271
06	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	1437	2	61	9	N	55					326
07	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1477	2	56	9	N	51	166	1			211
08	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1465	2	51	9	N	46	158	1			99
09	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1400	2	63	9	N	57					156

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

BRG LONE STAR LTD. 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
05	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	850	-0-	-173	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
04	690	N	105	-0-	-585	-0-	105	2			N	-0-					5
05	899	X	132	-0-	-767	-0-	132	2			N	-0-					5
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					5
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					5
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					5
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					45
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					45
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					45
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					45
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					45
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					45

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 284187 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 284225 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
CASS ENERGY LLC 139618
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2127	2	23	9	N	21	152	1			33
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2184	2	20	9	N	18					51
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2142	2	15	9	N	14					65
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2174	2	17	9	N	15					80
08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2071	2	6	9	N	5					85
09	0	1925	-0-	1925	1925	1902	2	23	9	N	21					106

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, AUDIE FLOYD ESTATE OF 913955
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					202
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					203

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	N	-0-					22
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	99	1	1030	2	N	-0-					22
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	126	1	1025	2	N	-0-					22
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	83	1	924	2	N	-0-					22
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	50	1	624	2	N	-0-					22
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	64	1	711	2	N	-0-					22

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-
05	279	N	65	-0-	-214	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	39	1	317	2	N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	72	1	796	2	N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	46	1	572	2	N	-0-					-0-
*09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	62	1	689	2	N	-0-					-0-

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

04		14B DENY	4	-0-	4	858	4	1			N	-0-					24
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	858					N	166	162	1			28
06		14B DENY	30	-0-	30	888	4	1	26	9	N	24					52
07	932	X	44	-0-	-888	-0-	4	1	40	9	N	36					88
08	106	X	106	-0-	-0-	-0-	5	2	101	9	N	92	147	1			33
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	9	N	60					93

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

04	0	W	26	-0-	26	770	20	1	6	9	N	5					45
05	0	W	51	-0-	51	821	40	1	11	9	N	10					55
06	0	W	36	-0-	36	857	30	1	6	9	N	5					60
07	0	W	36	-0-	36	893	30	1	6	9	N	5					65
08	0	W	36	-0-	36	929	30	1	6	9	N	5					70
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	929					N	NO RPT					70

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					42
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	1	6	9	N	5					47
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	40	1	7	9	N	6					53
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1					54
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	20	1	9	9	N	8					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					91
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	1	6	9	N	5					96
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	40	1	3	9	N	3					99
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					99
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC 140531
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	27	-0-	27	210	3	1	24	9	N	22					56
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	210					N	19					75
06	14B	DENY	30	-0-	30	240	5	1	25	9	N	23					98
07	241	X	1	-0-	-240	-0-	1	2			N	-0-					98
08	44	X	44	-0-	-0-	-0-	2	2	42	9	N	38	106	1			30
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	2	11	9	N	10					40

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POCO LLC 668802
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	360	4	31	9	N	28					98
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	372	4	46	9	N	42					140
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	360	4	39	9	N	35					175
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	372	4	30	9	N	27	170	1			32
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	36	4	6	9	N	5					37
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					37

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	3	-0-	3	369	3	1			N	-0-					66
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	369					N	29	77	1			18
06	14B	DENY	17	-0-	17	386	2	1	15	9	N	14					32
07	419	X	33	-0-	-386	-0-	3	2	30	9	N	27					59
08	58	X	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	9	N	49	74	1			34
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					34

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
04	14B	DENY	15	-0-	15	124	3	1	12	9	N	11					150
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					150
06	14B	DENY	16	-0-	16	140	3	1	13	9	N	12					162
07	157	X	17	-0-	-140	-0-	5	2	12	9	N	11	153	1			20
08	49	X	49	-0-	-0-	-0-	4	2	45	9	N	41					61
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	2	42	9	N	38					99

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS //CONT.// 484437
CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2	-0-	2	5	2	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	3	-0-	3	8	3	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	4	-0-	4	12	4	2			N	-0-					-0-

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	466	2	8	9	N	7	129	1			30
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	401	2	33	9	N	30					60
06	480	N	79	-0-	-401	-0-	68	2	11	9	N	10					70
07	496	N	99	-0-	-397	-0-	81	2	18	9	N	16					86
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	431	2	9	9	N	8					94
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	163	2	10	9	N	9					103

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					43
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					43
06	450	N	68	-0-	-382	-0-	68	2			N	-0-					43
07	496	N	81	-0-	-415	-0-	81	2			N	-0-					43
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					43
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	163	2	17	9	N	15					58

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
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
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	467	2	24	9	N	22	78	1			18
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	402	2	18	9	N	16					34
06	480	N	77	-0-	-403	-0-	69	2	8	9	N	7					41
07	496	N	92	-0-	-404	-0-	81	2	11	9	N	10					51
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	432	2	21	9	N	19					70
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	164	2	22	9	N	20					90

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5560 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	20	1	7	9	N	6					22
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					22
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					22
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	20	2	25	9	N	23					45
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	15	1	17	9	N	15					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					253

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	N	-0-					-0-
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	13	1	131	2	N	-0-					-0-
06	210	N	74	-0-	-136	-0-	8	1	66	2	N	-0-					-0-
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	12	1	130	2	N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	2	N	-0-					-0-
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1					1
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					1

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) //CONT.// 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	167	2	11	9	Y	10					43
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	135	2	14	9	Y	13					56
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	Y	2					58
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	49	2	4	9	Y	4					62
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1					63
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					63

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4544	2	6	9	Y	5					93
05	3596	X	1538	-0-	-2058	-0-	1538	2			Y	-0-					93
06	3870	X	16	-0-	-3854	-0-	16	2			Y	-0-					93
07	4371	X	96	-0-	-4275	-0-	96	2			Y	-0-					93
08	4712	X	80	-0-	-4632	-0-	80	2			Y	-0-					93
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					93

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					111
05	115	X	56	-0-	-59	-0-	56	2			Y	-0-					111
06	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					111
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					111
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					111
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					111

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY PETROLEUM LLC //CONT.// 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1231	2	61	9	N	55					207
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	919	2	17	9	N	15					222
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1195	2	24	9	N	22					244
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1423	2	25	9	N	23					267
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1038	2	15	9	N	14	159	1			122
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					122

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY 085408
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	232	1	1048	2	N	53					80
							58	9									
05	1550	N	1304	-0-	-246	-0-	239	1	1052	2	N	12					92
							13	9									
06	1440	N	1180	-0-	-260	-0-	240	1	940	2	N	-0-					92
07	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	229	1	1053	2	N	28					120
							31	9									
08	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	193	1	879	2	N	15					135
							17	9									
*09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	200	1	1087	2	N	5					140
							6	9									

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
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					88
05	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	3			N	-0-					88
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					88
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					88
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-					88
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					88

ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518

04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					14
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					14
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					14
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					14
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					14

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					89
05	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	1209	2	6	9	N	5					94
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1565	2	35	9	N	32					126
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-	107	1			19
08	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	1057	2			N	-0-					19
09	1290	N	977	-0-	-313	-0-	977	2			N	-0-					19

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					131
05	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	1349	2			N	-0-					131
06	1650	N	1404	-0-	-246	-0-	1404	2			N	-0-					131
07	1581	N	1300	-0-	-281	-0-	1300	2			N	-0-					131
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-	73	1			58
*09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1474	2	122	9	N	111					169

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

04	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	1022	2	1	9	N	1					98
05	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1059	2	20	9	N	18					116
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	N	2	92	1			26
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1130	2	1	9	N	1					27
08	1085	N	893	-0-	-192	-0-	880	2	13	9	N	12					39
09	1140	N	933	-0-	-207	-0-	933	2			N	-0-					39

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	847	-0-	-143	-0-	847	2			N	-0-	68	1			40
05	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-					40
06	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1021	2	2	9	N	2					42
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1186	2	26	9	N	24					66
08	1147	N	749	-0-	-398	-0-	749	2			N	-0-					66
09	1020	N	828	-0-	-192	-0-	828	2			N	-0-					66

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
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1317	2	17	9	N	15	118	1			24
05	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1425	2	20	9	N	18					42
06	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1437	2	17	9	N	15					57
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1431	2	15	9	N	14					71
08	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	1300	2	17	9	N	15					86
09	1440	N	1224	-0-	-216	-0-	1199	2	25	9	N	23					109

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
04	720	N	584	-0-	-136	-0-	583	2	1	9	N	1					52
05	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-					52
06	720	N	634	-0-	-86	-0-	634	2			N	-0-					52
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					52
08	682	N	431	-0-	-251	-0-	405	2	26	9	N	24					76
09	630	N	392	-0-	-238	-0-	388	2	4	9	N	4					80

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
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					101
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					101
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	N	2	66	1			37
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	665	2	25	9	N	23					60
08	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					60
09	660	N	570	-0-	-90	-0-	570	2			N	-0-					60

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
04	1140	N	762	-0-	-378	-0-	754	2	8	9	N	7					59
05	1240	N	695	-0-	-545	-0-	691	2	4	9	N	4					63
06	1080	N	696	-0-	-384	-0-	683	2	13	9	N	12					75
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1318	2	21	9	N	19					94
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1186	2	17	9	N	15					109
*09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1086	2	15	9	N	14					123

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
04	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	1569	2	17	9	N	15	87	1			44
05	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1651	2	21	9	N	19					63
06	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	1595	2	17	9	N	15					78
07	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1620	2	19	9	N	17					95
08	1674	N	1487	-0-	-187	-0-	1469	2	18	9	N	16	60	1			51
09	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	1479	2	18	9	N	16					67

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
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	980	2	17	9	N	15					79
05	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1006	2	8	9	N	7					86
06	1080	N	722	-0-	-358	-0-	722	2			N	-0-					86
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1057	2	14	9	N	13	73	1			26
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1114	2	17	9	N	15					41
*09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	993	2	15	9	N	14					55

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1905	-0-	-345	-0-	1861	2	44	9	N	40					140
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2351	2	4	9	N	4	108	1			36
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2238	2	46	9	N	42					78
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					78
08	2325	N	1985	-0-	-340	-0-	1985	2			N	-0-					78
09	2250	N	1449	-0-	-801	-0-	1449	2			N	-0-					78

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
04	1530	N	1483	-0-	-47	-0-	1469	2	14	9	N	13					106
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1549	2	17	9	N	15					121
06	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	1502	2	15	9	N	14					135
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1579	2	23	9	N	21					156
08	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	1427	2	18	9	N	16					172
09	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	1469	2	21	9	N	19					191

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
04	2700	N	2526	-0-	-174	-0-	2509	2	17	9	N	15					111
05	2728	N	2529	-0-	-199	-0-	2519	2	10	9	N	9	92	1			28
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2601	2	13	9	N	12					40
07	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	2591	2	12	9	N	11					51
*08	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	2376	2	31	9	N	28					79
09	2610	N	2298	-0-	-312	-0-	2298	2			N	-0-					79

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
04	870	N	795	-0-	-75	-0-	786	2	9	9	N	8	50	1			40
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1145	2	12	9	N	11					51
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2023	2	36	9	N	33					84
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1921	2	29	9	N	26					110
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1662	2	24	9	N	22					132
09	2070	N	1505	-0-	-565	-0-	1488	2	17	9	N	15					147

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
04	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	1418	2	13	9	N	12					66
05	1581	N	1315	-0-	-266	-0-	1301	2	14	9	N	13					79
06	1560	N	1032	-0-	-528	-0-	1024	2	8	9	N	7					86
07	1488	N	1070	-0-	-418	-0-	1062	2	8	9	N	7					93
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1343	2	11	9	N	10					103
*09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1235	2	12	9	N	11					114

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
04	1440	N	1046	-0-	-394	-0-	1046	2			N	-0-					131
05	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1425	2			N	-0-					131
06	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	1327	2			N	-0-					131
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1407	2	68	9	N	62	174	1			19
08	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	1275	2			N	-0-					19
09	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	1234	2			N	-0-					19

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
04	1830	N	1679	-0-	-151	-0-	1664	2	15	9	N	14					130
05	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	1754	2	6	9	N	5	109	1			26
06	1830	N	1734	-0-	-96	-0-	1716	2	18	9	N	16					42
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1773	2	10	9	N	9					51
08	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	1687	2	13	9	N	12					63
09	1740	N	1463	-0-	-277	-0-	1435	2	28	9	N	25					88

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	802	-0-	-578	-0-	802	2			N	-0-					19
05	1426	N	1161	-0-	-265	-0-	1126	2	35	9	N	32					51
06	1410	N	1259	-0-	-151	-0-	1257	2	2	9	N	2					53
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					53
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1636	2	48	9	N	44					97
*09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1558	2	14	9	N	13	73	1			37

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
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1141	2	3	9	N	3					109
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1037	2	36	9	N	33					142
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-	101	1			41
07	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	1016	2			N	-0-					41
08	1085	N	860	-0-	-225	-0-	860	2			N	-0-					41
09	1050	N	930	-0-	-120	-0-	890	2	40	9	N	36					77

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
04	1500	N	356	-0-	-1144	-0-	356	2			N	-0-	51	1			19
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1756	2	9	9	N	8					27
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1862	2	17	9	N	15					42
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1519	2	19	9	N	17					59
08	1767	N	996	-0-	-771	-0-	990	2	6	9	N	5					64
09	1800	N	1523	-0-	-277	-0-	1519	2	4	9	N	4					68

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
04	1680	N	1229	-0-	-451	-0-	1229	2			N	-0-					14
05	1643	N	1150	-0-	-493	-0-	1047	2	103	9	N	94					108
06	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	1499	2	6	9	N	5					113
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1553	2	13	9	N	12					125
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	2	1	9	N	1					126
09	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	1362	2			N	-0-					126

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
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					19
05	1488	N	514	-0-	-974	-0-	514	2			N	-0-					19
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					19
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					19
08	527	N	57	-0-	-470	-0-	57	2			N	-0-					19
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					19

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
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1531	2	36	9	N	33					97
05	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	1702	2			N	-0-					97
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1643	2	14	9	N	13					110
07	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	1583	2			N	-0-	98	1			12
08	1705	N	1235	-0-	-470	-0-	1235	2			N	-0-					12
09	1680	N	1274	-0-	-406	-0-	1233	2	41	9	N	37					49

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
04	1740	N	1632	-0-	-108	-0-	1614	2	18	9	N	16					43
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1717	2	15	9	N	14					57
06	1740	N	1490	-0-	-250	-0-	1434	2	56	9	N	51	88	1			20
07	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	1514	2	7	9	N	6					26
08	1736	N	1436	-0-	-300	-0-	1426	2	10	9	N	9					35
09	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	1395	2	9	9	N	8					43

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	1626	2	47	9	N	43	69	1			97
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1975	2	72	9	N	65					162
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					162
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1928	2	34	9	N	31					193
08	1984	N	1755	-0-	-229	-0-	1710	2	45	9	N	41	171	1			63
09	1920	N	1615	-0-	-305	-0-	1575	2	40	9	N	36	43	1			56

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
04	1320	N	885	-0-	-435	-0-	885	2			N	-0-					101
05	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	1092	2	4	9	N	4					105
06	1110	N	969	-0-	-141	-0-	957	2	12	9	N	11					116
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	929	2	9	9	N	8					124
08	1085	N	674	-0-	-411	-0-	673	2	1	9	N	1					125
09	960	N	719	-0-	-241	-0-	710	2	9	9	N	8					133

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
04	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1360	2	30	9	N	27					94
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1572	2	7	9	N	6	78	1			22
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1548	2	1	9	N	1					23
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2545	2	28	9	N	25					48
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2621	2	37	9	N	34					82
*09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2642	2	40	9	N	36					118

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
04	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	1630	2	8	9	N	7	107	1			26
05	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1683	2	20	9	N	18					44
06	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	1652	2	17	9	N	15					59
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1710	2	20	9	N	18					77
08	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1554	2	17	9	N	15					92
09	1680	N	1114	-0-	-566	-0-	1101	2	13	9	N	12					104

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
04	2190	N	2152	-0-	-38	-0-	2124	2	28	9	N	25					56
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2253	2	23	9	N	21					77
06	2310	N	2137	-0-	-173	-0-	2120	2	17	9	N	15					92
07	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	2085	2	50	9	N	45					137
08	2263	N	1461	-0-	-802	-0-	1392	2	69	9	N	63	115	1			85
09	2130	N	2042	-0-	-88	-0-	2033	2	9	9	N	8					93

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
04	840	N	742	-0-	-98	-0-	735	2	7	9	N	6					102
05	868	N	725	-0-	-143	-0-	718	2	7	9	N	6					108
06	840	N	723	-0-	-117	-0-	721	2	2	9	N	2					110
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					110
08	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-	68	1			42
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	674	2	11	9	N	10					52

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
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1529	2	3	9	N	3					29
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1526	2	78	9	N	71					100
06	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	1280	2	23	9	N	21					121
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1614	2	39	9	N	35					156
08	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1394	2	31	9	N	28	164	1			20
*09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1303	2	18	9	N	16					36

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1205	-0-	-115	-0-	1188	2	17	9	N	15					98
05	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1287	2	21	9	N	19					117
06	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	1247	2	8	9	N	7					124
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1245	2	7	9	N	6	108	1			22
08	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	1097	2	13	9	N	12					34
09	1260	N	925	-0-	-335	-0-	914	2	11	9	N	10					44

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

04	2010	N	1917	-0-	-93	-0-	1893	2	24	9	N	22					107
05	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	2040	2	2	9	N	2	75	1			34
06	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	1946	2			N	-0-					34
07	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	1852	2	51	9	N	46					80
08	2046	N	1698	-0-	-348	-0-	1679	2	19	9	N	17					97
09	1950	N	1613	-0-	-337	-0-	1604	2	9	9	N	8					105

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584

04	780	N	656	-0-	-124	-0-	646	2	10	9	N	9					43
05	961	N	648	-0-	-313	-0-	630	2	18	9	N	16					59
06	900	N	706	-0-	-194	-0-	697	2	9	9	N	8					67
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					67
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-	49	1			18
09	720	N	544	-0-	-176	-0-	544	2			N	-0-					18

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

04	1230	N	846	-0-	-384	-0-	804	2	42	9	N	38					118
05	1116	N	953	-0-	-163	-0-	953	2			N	-0-					118
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	1	9	N	1					119
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	891	2	7	9	N	6	93	1			32
08	961	N	783	-0-	-178	-0-	783	2			N	-0-					32
09	900	N	789	-0-	-111	-0-	789	2			N	-0-					32

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

04	2220	N	1722	-0-	-498	-0-	1722	2			N	-0-					72
05	2294	N	1846	-0-	-448	-0-	1846	2			N	-0-					72
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					72
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1803	2	53	9	N	48					120
08	1860	N	1300	-0-	-560	-0-	1300	2			N	-0-	98	1			22
09	1710	N	1076	-0-	-634	-0-	1076	2			N	-0-					22

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578

04	2520	N	1912	-0-	-608	-0-	1912	2			N	-0-	131	1			31
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					31
06	2100	N	1970	-0-	-130	-0-	1970	2			N	-0-					31
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2073	2	114	9	N	104					135
08	2418	N	2230	-0-	-188	-0-	2230	2			N	-0-	116	1			19
*09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2216	2	53	9	N	48					67

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

04	1170	N	883	-0-	-287	-0-	881	2	2	9	N	2					22
05	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	1111	2	15	9	N	14					36
06	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1189	2	1	9	N	1					37
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					37
08	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1035	2	50	9	N	45	63	1			19
09	1200	N	856	-0-	-344	-0-	856	2			N	-0-					19

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1500	2	14	9	N	13					123
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1555	2	8	9	N	7	101	1			29
06	1500	N	1233	-0-	-267	-0-	1232	2	1	9	N	1					30
07	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1379	2	6	9	N	5					35
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1576	2	29	9	N	26					61
*09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1380	2	11	9	N	10					71

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
04	660	N	501	-0-	-159	-0-	500	2	1	9	N	1					50
05	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					50
06	600	N	461	-0-	-139	-0-	461	2			N	-0-					50
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					50
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	606	2	36	9	N	33					83
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					83

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
04	1650	N	1373	-0-	-277	-0-	1373	2			N	-0-					71
05	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1579	2			N	-0-					71
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1458	2	46	9	N	42					113
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-	73	1			40
08	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1520	2			N	-0-					40
09	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	1387	2			N	-0-					40

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
04	1350	N	1161	-0-	-189	-0-	1158	2	3	9	N	3					56
05	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	1276	2	1	9	N	1					57
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1317	2	17	9	N	15					72
07	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	1102	2			N	-0-					72
08	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	1107	2	2	9	N	2					74
09	1320	N	906	-0-	-414	-0-	905	2	1	9	N	1					75

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
04	2130	N	1965	-0-	-165	-0-	1926	2	39	9	N	35	72	1			48
05	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	2114	2	40	9	N	36					84
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2110	2	28	9	N	25					109
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2121	2	26	9	N	24					133
08	2139	N	1939	-0-	-200	-0-	1939	2			N	-0-					133
09	2130	N	1866	-0-	-264	-0-	1866	2			N	-0-	116	1			17

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
04	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1274	2	63	9	N	57	126	1			73
05	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	1338	2	35	9	N	32					105
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					105
07	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	1251	2	11	9	N	10					115
08	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1317	2	33	9	N	30					145
09	1320	N	1068	-0-	-252	-0-	1068	2			N	-0-					145

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
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					36
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					36
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					36
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	609	2	6	9	N	5					41
08	682	N	522	-0-	-160	-0-	519	2	3	9	N	3					44
09	660	N	491	-0-	-169	-0-	487	2	4	9	N	4					48

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1511	-0-	-109	-0-	1497	2	14	9	N	13	179	1			15
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1616	2	56	9	N	51					66
06	1620	N	1335	-0-	-285	-0-	1310	2	25	9	N	23					89
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1736	2	14	9	N	13					102
08	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1624	2	31	9	N	28					130
*09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1610	2	36	9	N	33	150	1			13

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

04	3360	X	2644	-0-	-716	-0-	2588	2	56	9	N	51					84
05	3472	X	2728	-0-	-744	-0-	2666	2	62	9	N	56					140
06	3360	X	2568	-0-	-792	-0-	2568	2			N	-0-	117	1			23
07	3069	X	2354	-0-	-715	-0-	2259	2	95	9	N	86					109
08	3069	X	2401	-0-	-668	-0-	2379	2	22	9	N	20					129
*09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3289	2	23	9	N	21					150

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

04	900	N	686	-0-	-214	-0-	675	2	11	9	N	10					84
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	856	2	36	9	N	33					117
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	998	2	70	9	N	64	91	1			90
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					90
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1279	2	39	9	N	35					125
*09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1326	2	24	9	N	22					147

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

04	2010	N	1850	-0-	-160	-0-	1815	2	35	9	N	32					60
05	2170	N	1402	-0-	-768	-0-	1402	2			N	-0-					60
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1963	2	61	9	N	55					115
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					115
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1702	2	81	9	N	74	171	1			18
09	2010	N	1747	-0-	-263	-0-	1747	2			N	-0-					18

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

04	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	1562	2	33	9	N	30					142
05	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1707	2	36	9	N	33					175
06	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	1663	2	2	9	N	2					177
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-	162	1			15
08	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	1489	2			N	-0-					15
09	1680	N	1426	-0-	-254	-0-	1398	2	28	9	N	25					40

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

04	930	N	886	-0-	-44	-0-	866	2	20	9	N	18	113	1			87
05	930	N	921	-0-	-9	-0-	901	2	20	9	N	18					105
06	930	N	878	-0-	-52	-0-	861	2	17	9	N	15					120
07	930	N	916	-0-	-14	-0-	892	2	24	9	N	22					142
08	930	N	808	-0-	-122	-0-	788	2	20	9	N	18					160
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	824	2	22	9	N	20					180

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

04	1740	N	1584	-0-	-156	-0-	1531	2	53	9	N	48	144	1			64
05	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1691	2	47	9	N	43					107
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1636	2	42	9	N	38					145
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1689	2	6	9	N	5					150
08	1736	N	1437	-0-	-299	-0-	1437	2			N	-0-	133	1			17
09	1680	N	1558	-0-	-122	-0-	1541	2	17	9	N	15					32

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1038	-0-	-312	-0-	1029	2	9	9	N	8					65
05	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	1183	2			N	-0-					65
06	1350	N	1020	-0-	-330	-0-	1014	2	6	9	N	5					70
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1285	2	2	9	N	2					72
08	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2			N	-0-					72
*09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					72

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

04	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	1359	2	1	9	N	1					60
05	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2			N	-0-					60
06	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	1390	2	11	9	N	10					70
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1429	2	21	9	N	19					89
08	1426	N	1213	-0-	-213	-0-	1202	2	11	9	N	10					99
09	1410	N	1165	-0-	-245	-0-	1165	2			N	-0-					99

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

04	1590	N	1463	-0-	-127	-0-	1444	2	19	9	N	17					99
05	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1505	2	25	9	N	23					122
06	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	1520	2			N	-0-					122
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1556	2	3	9	N	3					125
08	1550	N	1351	-0-	-199	-0-	1351	2			N	-0-	116	1			9
09	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	1331	2	18	9	N	16					25

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2059	2	47	9	N	43					92
05	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	2290	2	50	9	N	45					137
06	2250	N	2240	-0-	-10	-0-	2197	2	43	9	N	39					176
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2210	2	35	9	N	32	166	1			42
08	2325	N	1875	-0-	-450	-0-	1834	2	41	9	N	37					79
09	2250	N	1920	-0-	-330	-0-	1880	2	40	9	N	36					115

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	N	3					79
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1090	2	193	9	N	175	174	1	1	8	79
06	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	1013	2			N	-0-					79
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					79
08	1271	N	829	-0-	-442	-0-	829	2			N	-0-					79
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					79

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					30
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					30
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					30
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					30
08	1395	N	1181	-0-	-214	-0-	1181	2			N	-0-					30
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					30

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	925	2	57	9	N	52	189	1			27
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					27
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					27
07	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			N	-0-					27
08	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					27
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					27

CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

84 ENERGY LLC 856467
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

04	540	N	389	-0-	-151	-0-	385	2	4	9	N	4					19
05	527	N	364	-0-	-163	-0-	343	2	21	9	N	19					38
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					38
07	403	N	276	-0-	-127	-0-	273	2	3	9	N	3					41
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					41
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	387	2	9	9	N	8					49

URSUS OIL AND GAS 879300
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					225
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					225
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2040	3	12	9	N	11					236
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					236
*08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					236
*09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					236

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					105
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					105
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					105
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					105
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					105
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					105

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	294	2	6	9	N	5					130
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					130
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					130
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					130
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					130
09	0		481	-0-	481	481	481	2			N	-0-					130

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	623	-0-	-157	-0-	617	2	6	9	Y	5					9
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			Y	-0-					9
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			Y	-0-					9
07	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	2			Y	-0-					9
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			Y	-0-					9
09	0		519	-0-	519	519	519	2			Y	-0-					9

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
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	832	2	11	9	N	10	3	8			235
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					235
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	2	1	9	N	1	1	8			235
07	868	N	815	-0-	-53	-0-	814	2	1	9	N	1	1	8			235
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	940	2	4	9	N	4	190	1			49
09	0		693	-0-	693	693	693	2			N	-0-					49

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
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1150	2	26	9	Y	24					49
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					49
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					49
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					49
08	1178	N	698	-0-	-480	-0-	698	2			Y	-0-					49
09	0		628	-0-	628	628	614	2	14	9	Y	13					62

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
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	474	2	4	9	Y	4					8
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					8
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					8
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			Y	-0-					8
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					8
09	0		400	-0-	400	400	400	2			Y	-0-					8

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	631	-0-	-179	-0-	631	2			N	-0-					173
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1308	2	3	9	N	3	3	8			173
06	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	2			N	-0-					173
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					173
08	1302	N	668	-0-	-634	-0-	668	2			N	-0-					173
09	0		457	-0-	457	457	457	2			N	-0-					173

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1340	2	3	9	N	3	3	8			67
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					67
06	1170	N	976	-0-	-194	-0-	976	2			N	-0-					67
07	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	1094	2	15	9	N	14	1	8			80
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1145	2	8	9	N	7					87
09	0		999	-0-	999	999	999	2			N	-0-					87

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1247	2	29	9	Y	26					61
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					61
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					61
07	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1267	2			Y	-0-					61
08	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			Y	-0-					61
09	0		999	-0-	999	999	976	2	23	9	Y	21					82

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1395	2	11	9	Y	10					37
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					37
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					37
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					37
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					37
09	0		1436	-0-	1436	1436	1436	2			Y	-0-					37

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1178	2	3	9	Y	3					26
05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1129	2	8	9	Y	7	1	8			32
06	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	1071	2	1	9	Y	1	1	8			32
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-	32	1			-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1227	2	31	9	Y	28	26	1			2
09	0		1242	-0-	1242	1242	1231	2	11	9	Y	10					12

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	549	-0-	-81	-0-	538	2	11	9	Y	10	20	1			18
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	428	2	7	9	Y	6					24
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					24
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			Y	-0-	13	1			11
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					11
09	0		288	-0-	288	288	288	2			Y	-0-					11

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1416	-0-	-174	-0-	1405	2	11	9	Y	10					32
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					32
06	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	1435	2			Y	-0-					32
07	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422	2			Y	-0-					32
08	1519	N	1062	-0-	-457	-0-	1062	2			Y	-0-					32
09	0		955	-0-	955	955	955	2			Y	-0-					32

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	865	2	20	9	Y	18					36
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					36
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					36
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					36
08	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	2			Y	-0-					36
09	0		546	-0-	546	546	534	2	12	9	Y	11					47

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1677	2	2	9	Y	2	2	8			50
05	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	1624	2			Y	-0-					50
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					50
07	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1653	2	26	9	Y	24	1	8			73
08	1612	N	1292	-0-	-320	-0-	1292	2			Y	-0-					73
09	0		871	-0-	871	871	871	2			Y	-0-					73

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	459	-0-	-321	-0-	457	2	2	9	Y	2					10
05	713	X	512	-0-	-201	-0-	509	2	3	9	Y	3					13
06	570	X	435	-0-	-135	-0-	435	2			Y	-0-					13
07	589	X	396	-0-	-193	-0-	396	2			Y	-0-	7	1			6
08	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1055	2	26	9	Y	24	22	1			8
09	0		402	-0-	402	402	399	2	3	9	Y	3					11

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	593	-0-	-67	-0-	580	2	13	9	Y	12					26
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					26
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					26
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					26
08	682	N	544	-0-	-138	-0-	544	2			Y	-0-					26
09	0		587	-0-	587	587	574	2	13	9	Y	12					38

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
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1434	2	13	9	Y	12					46
05	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	1369	2			Y	-0-					46
06	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	1377	2			Y	-0-					46
07	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1399	2			Y	-0-					46
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					46
09	0		965	-0-	965	965	965	2			Y	-0-					46

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	1708	-0-	-872	-0-	1694	2	14	9	Y	13					50
05	2666	X	1230	-0-	-1436	-0-	1230	2			Y	-0-					50
06	2580	X	1250	-0-	-1330	-0-	1250	2			Y	-0-					50
07	2666	X	1169	-0-	-1497	-0-	1169	2			Y	-0-					50
08	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1081	2			Y	-0-					50
09	0		1049	-0-	1049	1049	1049	2			Y	-0-					50

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
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1366	2	23	9	Y	21	1	8			32
05	1333	N	855	-0-	-478	-0-	848	2	7	9	Y	6					38
06	780	N	594	-0-	-186	-0-	594	2			Y	-0-					38
07	1426	N	904	-0-	-522	-0-	904	2			Y	-0-	28	1			10
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1618	2	42	9	Y	38	38	1			10
09	0		1277	-0-	1277	1277	1265	2	12	9	Y	11					21

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
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	872	2	18	9	Y	16	31	1	1	8	21
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	888	2	13	9	Y	12					33
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	Y	1					34
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-	21	1			13
08	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	2			Y	-0-					13
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			Y	-0-					13

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
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1492	2	30	9	Y	27	48	1	1	8	32
05	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	1429	2	21	9	Y	19	1	8			50
06	1380	N	1041	-0-	-339	-0-	1039	2	2	9	Y	2	1	8			51
07	1581	N	1077	-0-	-504	-0-	1077	2			Y	-0-	30	1			21
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					21
09	0		1053	-0-	1053	1053	1053	2			Y	-0-					21

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
04	2160	X	1895	-0-	-265	-0-	1871	2	24	9	Y	22	1	8			73
05	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1728	2	12	9	Y	11	1	8			83
06	1860	X	1395	-0-	-465	-0-	1394	2	1	9	Y	1	1	8			83
07	1953	X	1372	-0-	-581	-0-	1372	2			Y	-0-	45	1			38
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1283	2	31	9	Y	28	36	1			30
09	0		1452	-0-	1452	1452	1439	2	13	9	Y	12					42

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
04	1200	N	950	-0-	-250	-0-	932	2	18	9	Y	16	41	1	1	8	28
05	1240	N	884	-0-	-356	-0-	871	2	13	9	Y	12					40
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	829	2	1	9	Y	1					41
07	992	N	864	-0-	-128	-0-	864	2			Y	-0-	25	1			16
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					16
09	0		921	-0-	921	921	921	2			Y	-0-					16

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
04	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2129	2	3	9	Y	3	3	8			77
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					77
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					77
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3180	2	51	9	Y	46	2	8			121
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					121
*09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					121

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1462	2	13	9	Y	12	1	8			49
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					49
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					49
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					49
08	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	2			Y	-0-					49
09	0		1313	-0-	1313	1313	1313	2			Y	-0-					49

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1176	2	12	9	Y	11					20
05	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	2			Y	-0-					20
06	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	1016	2			Y	-0-					20
07	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	2			Y	-0-					20
08	1085	N	973	-0-	-112	-0-	973	2			Y	-0-					20
09	0		1115	-0-	1115	1115	1115	2			Y	-0-					20

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	1254	2	28	9	Y	25	45	1	1	8	30
05	3100	N	5414	-0-	2314	2314	5334	2	80	9	Y	73	2	8			101
06	3000	N	4191	-0-	1191	3505	4182	2	9	9	Y	8	1	8			108
07	3100	N	3642	-0-	542	4047	3641	2	1	9	Y	1	100	1	1	8	8
08	7214	X	3167	-0-	-4047	-0-	3167	2			Y	-0-					8
09	0		2129	-0-	2129	2129	2129	2			Y	-0-					8

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
04	3180	X	2434	-0-	-746	-0-	2408	2	26	9	Y	24	1	8			88
05	2883	X	2503	-0-	-380	-0-	2484	2	19	9	Y	17	1	8			104
06	2580	X	1585	-0-	-995	-0-	1584	2	1	9	Y	1	1	8			104
07	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-	78	1			26
08	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3020	2	77	9	Y	70	64	1			32
09	0		2894	-0-	2894	2894	2868	2	26	9	Y	24					56

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
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					12
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					12
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-					12
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					12
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					12
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					12

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					74
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					74
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1486	2	18	9	Y	16					90
07	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1282	2	3	9	Y	3					93
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					93
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					93

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					12
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					12
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					12
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					12
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					12
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

04	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			Y	-0-					26
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	549	2	40	9	Y	36					62
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	559	2	9	9	Y	8					70
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					70
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			Y	-0-					70
09	570	N	302	-0-	-268	-0-	284	2	18	9	Y	16					86

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	24	1	1588	2	N	-0-					10
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	25	1	1678	2	N	7					17
							8	9									
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	24	1	1578	2	N	-0-					17
07	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	24	1	1587	2	N	-0-					17
08	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	23	1	1533	2	N	-0-					17
09	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	20	1	1364	2	N	140	146	1			11
							154	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
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1140	2	31	9	Y	28					48
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					48
06	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1088	2	10	9	Y	9					57
07	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			Y	-0-					57
08	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1046	2	37	9	Y	34	90	1			1
09	1110	N	876	-0-	-234	-0-	876	2			Y	-0-					1

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					30
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					30
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					30
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					30
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					30
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					30

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					21
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					21
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					21
07	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	2			N	-0-					21
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					21
09	420	N	250	-0-	-170	-0-	250	2			N	-0-					21

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	40	1	1343	2	Y	-0-					33
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	41	1	1332	2	Y	1					34
							1	9									
06	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	41	1	1328	2	Y	-0-					34
07	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	41	1	1308	2	Y	5					39
							6	9									
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	45	1	1415	2	Y	84	115	1			8
							92	9									
*09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	47	1	1509	2	Y	-0-					8

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					2
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1230	2	17	9	Y	15					17
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					17
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1032	2	39	9	Y	35					52
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1179	2	2	9	Y	2	50	1			4
*09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					4

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					134
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	574	2	24	9	N	22	144	1			12
06	1440	N	581	-0-	-859	-0-	581	2			N	-0-					12
07	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	1214	2			N	-0-					12
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					12
*09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					12

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
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1257	2	18	9	N	16					123
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1114	2	8	9	N	7	115	1			15
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1099	2	7	9	N	6					21
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1138	2	15	9	N	14					35
08	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1006	2	12	9	N	11					46
09	990	N	780	-0-	-210	-0-	773	2	7	9	N	6					52

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					109
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1279	2	66	9	N	60	159	1			10
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1120	2	46	9	N	42					52
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					52
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					52
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1062	2	65	9	N	59					111

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	494	2	15	9	N	14					83
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	327	2	15	9	N	14					97
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	635	2	35	9	N	32					129
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	487	2	35	9	N	32	152	1			9
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	558	2	62	9	N	56					65
09	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	2			N	-0-					65

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1245	2	35	9	Y	32	44	1			15
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1184	2	4	9	Y	4					19
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1031	2	2	9	Y	2					21
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1172	2	18	9	Y	16					37
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					37
*09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	619	2	13	9	Y	12					49

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2266	2	34	9	N	31					48
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2108	2	42	9	N	38	2	8			84
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1931	2	20	9	N	18					102
07	2356	N	2067	-0-	-289	-0-	2028	2	39	9	N	35					137
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2106	2	37	9	N	34					171
09	1950	N	1800	-0-	-150	-0-	1781	2	19	9	N	17	175	1			13

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	31	1	1039	2	Y	-0-					6
05	992	N	752	-0-	-240	-0-	22	1	713	2	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	870	N	693	-0-	-177	-0-	21	1	672	2	Y	-0-					3
07	1116	N	960	-0-	-156	-0-	29	1	931	2	Y	-0-					3
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	23	1	723	2	Y	-0-					3
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	25	1	813	2	Y	-0-					3

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	1020	-0-	-1770	-0-	15	1	973	2	Y	29	59	1			4
							32	9									
05	2883	X	945	-0-	-1938	-0-	14	1	931	2	Y	-0-					4
06	2190	X	997	-0-	-1193	-0-	15	1	982	2	Y	-0-					4
07	1581	X	1068	-0-	-513	-0-	16	1	1052	2	Y	-0-					4
08	1116	X	1017	-0-	-99	-0-	16	1	1001	2	Y	-0-					4
09	1020	X	1001	-0-	-19	-0-	15	1	986	2	Y	-0-					4

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	901	-0-	-59	-0-	901	2			N	-0-					12
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	862	2	100	9	N	91	85	1			18
06	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	2			N	-0-					18
07	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-					18
08	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	2			N	-0-					18
09	810	N	677	-0-	-133	-0-	677	2			N	-0-					18

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2704	2	145	9	N	132	175	1			7
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					7
06	2700	X	2698	-0-	-2	-0-	2698	2			N	-0-					7
07	2945	X	2840	-0-	-105	-0-	2840	2			N	-0-					7
08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					7
09	2700	N	2599	-0-	-101	-0-	2599	2			N	-0-					7

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1457	2	15	9	N	14					56
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1405	2	31	9	N	28					84
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1444	2	23	9	N	21					105
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1401	2	23	9	N	21					126
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					126
*09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1526	2	4	9	N	4					130

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1801	2	84	9	N	76					164
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1825	2	4	9	N	4	159	1			9
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1776	2	26	9	N	24					33
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					33
08	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1754	2	58	9	N	53					86
09	1770	N	1717	-0-	-53	-0-	1699	2	18	9	N	16					102

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
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	774	2	14	9	Y	13					98
05	713	N	637	-0-	-76	-0-	625	2	12	9	Y	11	67	1			42
06	720	N	652	-0-	-68	-0-	640	2	12	9	Y	11					53
07	744	N	641	-0-	-103	-0-	633	2	8	9	Y	7					60
08	651	N	557	-0-	-94	-0-	550	2	7	9	Y	6					66
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	645	2	9	9	Y	8					74

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
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					7
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					7
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					7
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					7
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					7
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	607	2	132	9	N	120					127

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
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					54
05	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	2			Y	-0-					54
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					54
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					54
08	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			Y	-0-					54
*09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					54

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2112	2	44	9	N	40					150
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2088	2	43	9	N	39	177	1			12
06	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	1940	2			N	-0-					12
07	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	1979	2			N	-0-					12
08	2139	N	1944	-0-	-195	-0-	1944	2			N	-0-					12
09	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	1863	2			N	-0-					12

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
04	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	1377	2			N	-0-					72
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1517	2	14	9	N	13					85
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1430	2	8	9	N	7					92
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					92
08	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1359	2	3	9	N	3					95
09	1440	N	1271	-0-	-169	-0-	1230	2	41	9	N	37					132

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
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					118
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2428	2	88	9	Y	80	186	1			12
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					12
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					12
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					12
*09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					12

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
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					8
05	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			Y	-0-					8
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					8
07	1178	N	968	-0-	-210	-0-	968	2			Y	-0-					8
08	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	964	2	85	9	Y	77	77	1			8
09	1110	N	912	-0-	-198	-0-	912	2			Y	-0-					8

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	2			N	-0-					33
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					33
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	2			N	-0-					33
07	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					33
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					33
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					33

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
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	19	1	1236	2	N	-0-					14
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	19	1	1251	2	N	-0-					14
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	19	1	1239	2	N	-0-					14
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	18	1	1230	2	N	-0-					14
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	17	1	1158	2	N	-0-					14
*09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	17	1	1128	2	N	-0-					14

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
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					13
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					13
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					13
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					13
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					13
09	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					13

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
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	2			N	-0-					27
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					27
06	780	N	543	-0-	-237	-0-	543	2			N	-0-					27
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					27
08	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					27
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					27

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					26
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					26
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	923	2	6	9	N	5					31
07	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	944	2	106	9	N	96					127
08	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1135	2	2	9	N	2	115	1			14
*09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					14

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	18	1	1200	2	N	-0-					13
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	19	1	1283	2	N	-0-					13
06	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	19	1	1236	2	N	-0-					13
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	20	1	1321	2	N	-0-					13
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	20	1	1305	2	N	-0-					13
*09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	20	1	1334	2	N	-0-					13

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	1685	2	17	9	N	15					35
05	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1641	2	20	9	N	18					53
06	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	1468	2	11	9	N	10					63
07	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	1505	2	17	9	N	15					78
08	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1579	2	15	9	N	14					92
*09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1478	2	17	9	N	15					107

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
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					40
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					40
06	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					40
07	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					40
08	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					40
09	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	2			N	-0-					40

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	538	-0-	-392	-0-	8	1	530	2	N	-0-					57
05	806	N	411	-0-	-395	-0-	6	1	405	2	N	-0-					57
06	570	N	423	-0-	-147	-0-	6	1	417	2	N	-0-					57
07	558	N	360	-0-	-198	-0-	5	1	355	2	N	-0-					57
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	8	1	529	2	N	-0-					57
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	8	1	527	2	N	-0-					57

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2088	-0-	-12	-0-	2069	2	19	9	N	17					154
05	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	2112	2	46	9	N	42	179	1			17
06	2100	N	2004	-0-	-96	-0-	2004	2			N	-0-					17
07	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	2080	2			N	-0-					17
08	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	2049	2			N	-0-					17
09	2010	N	1788	-0-	-222	-0-	1788	2			N	-0-					17

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
04	1140	N	730	-0-	-410	-0-	724	2	6	9	N	5					155
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1094	2	33	9	N	30					185
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	932	2	11	9	N	10	165	1			30
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					30
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1228	2	19	9	N	17					47
*09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1247	2	12	9	N	11					58

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
04	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	1191	2			Y	-0-					28
05	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	1006	2			Y	-0-					28
06	1140	N	990	-0-	-150	-0-	990	2			Y	-0-					28
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					28
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1572	2	56	9	Y	51	70	1			9
*09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					9

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					24
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					24
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1275	2	6	9	Y	5					29
07	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1066	2	2	9	Y	2					31
08	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	1170	2			Y	-0-					31
09	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	1177	2	14	9	Y	13					44

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					8
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					8
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					8
07	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	2			Y	-0-					8
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	922	2	85	9	Y	77	77	1			8
09	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			Y	-0-					8

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	737	-0-	-103	-0-	737	2			N	-0-					13
05	682	N	513	-0-	-169	-0-	476	2	37	9	N	34					47
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	428	2	124	9	N	113					160
07	775	N	470	-0-	-305	-0-	470	2			N	-0-					160
08	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					160
09	540	N	409	-0-	-131	-0-	409	2			N	-0-					160

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			Y	-0-					22
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					22
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					22
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					22
08	434	N	207	-0-	-227	-0-	160	2	47	9	Y	43	64	1			1
09	510	N	110	-0-	-400	-0-	110	2			Y	-0-					1

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	55	1	1855	2	Y	-0-					30
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	49	1	1573	2	Y	74	88	1			16
							81	9									
06	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	33	1	1065	2	Y	-0-					16
07	1891	N	1523	-0-	-368	-0-	46	1	1477	2	Y	-0-					16
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	56	1	1769	2	Y	-0-					16
*09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	38	1	1201	2	Y	-0-					16

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

04	750	N	618	-0-	-132	-0-	9	1	609	2	N	-0-					13
05	651	N	258	-0-	-393	-0-	4	1	254	2	N	-0-					13
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	13	1	876	2	N	-0-					13
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	9	1	616	2	N	-0-					13
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	10	1	671	2	N	-0-					13
09	810	N	691	-0-	-119	-0-	10	1	681	2	N	-0-					13

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

04	1050	N	872	-0-	-178	-0-	857	2	15	9	N	14					162
05	930	N	832	-0-	-98	-0-	820	2	12	9	N	11					173
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					173
07	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					173
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	867	2	6	9	N	5	163	1			15
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	983	2	9	9	N	8					23

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	118	2	2	9	Y	2					2
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					2
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	117	2	3	9	Y	3					5
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-	5	1			-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			Y	-0-					8
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	320	2	34	9	Y	31					39
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					39
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	475	2	83	9	Y	75					114
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2	108	1			8
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					8

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
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	26	1	884	2	Y	-0-					33
05	1054	N	991	-0-	-63	-0-	30	1	960	2	Y	1					34
							1	9									
06	870	N	585	-0-	-285	-0-	18	1	567	2	Y	-0-					34
07	930	N	554	-0-	-376	-0-	17	1	533	2	Y	4					38
							4	9									
08	992	N	379	-0-	-613	-0-	12	1	366	2	Y	1	36	1			3
							1	9									
09	600	N	383	-0-	-217	-0-	12	1	371	2	Y	-0-					3

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1477	2	31	9	Y	28					48
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					48
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1348	2	10	9	Y	9					57
07	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	1404	2			Y	-0-					57
08	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1340	2	37	9	Y	34	90	1			1
09	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			Y	-0-					1

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
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	147	2	9	9	Y	8					13
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	40	2	3	9	Y	3	10	1			6
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	52	2	3	9	Y	3					9
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	Y	2					11
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	Y	2					13
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9	Y	4					17

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	900	N	457	-0-	-443	-0-	457	2			Y	-0-					12
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					12
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	2			Y	-0-					12
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	586	2	4	9	Y	4					16
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					16
*09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					16

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	630	N	479	-0-	-151	-0-	479	2			Y	-0-					26
05	682	N	454	-0-	-228	-0-	454	2			Y	-0-					26
06	660	N	400	-0-	-260	-0-	400	2			Y	-0-					26
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	480	2	6	9	Y	5					31
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					31
*09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					31

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1526	2	32	9	Y	29	57	1			14
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1624	2	4	9	Y	4					18
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	Y	1					19
07	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	1496	2	14	9	Y	13					32
08	1612	N	1250	-0-	-362	-0-	1250	2			Y	-0-					32
09	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	1408	2	13	9	Y	12					44

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1156	2	64	9	Y	58	91	1			25
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1043	2	6	9	Y	5					30
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	871	2	3	9	Y	3					33
07	930	N	914	-0-	-16	-0-	874	2	40	9	Y	36					69
08	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			Y	-0-					69
09	870	N	857	-0-	-13	-0-	829	2	28	9	Y	25					94

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	785	2	36	9	Y	33	79	1			33
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			Y	-0-					33
06	750	N	585	-0-	-165	-0-	568	2	17	9	Y	15					48
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	758	2	40	9	Y	36	79	1			5
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	842	2	24	9	Y	22					27
*09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					27

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

04	2580	N	2306	-0-	-274	-0-	33	1	2209	2	Y	58	120	1			7
							64	9									
05	2449	N	2187	-0-	-262	-0-	33	1	2154	2	Y	-0-					7
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	36	1	2309	2	Y	-0-					7
07	3100	N	3698	-0-	598	598	57	1	3641	2	Y	-0-					7
08	3100	N	3920	-0-	820	1418	61	1	3859	2	Y	-0-					7
*09	3000	N	4091	-0-	1091	2509	63	1	4028	2	Y	-0-					7

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3030	2	124	9	N	113					130
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					130
06	2790	X	2774	-0-	-16	-0-	2774	2			N	-0-					130
07	3224	X	2915	-0-	-309	-0-	2915	2			N	-0-					130
08	3224	X	2878	-0-	-346	-0-	2854	2	24	9	N	22	137	1			15
09	3120	X	2770	-0-	-350	-0-	2770	2			N	-0-					15

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					85
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4526	2	102	9	N	93	166	1			12
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					12
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4792	2	34	9	N	31					43
08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					43
09	4620	X	4399	-0-	-221	-0-	4399	2			N	-0-					43

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					24
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					24
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					24
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					24
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					24
09	0		657	-0-	657	657	576	2	81	9	N	74					98

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2682	2	42	9	N	38					133
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1997	2	33	9	N	30					163
06	2160	N	1927	-0-	-233	-0-	1907	2	20	9	N	18	155	1			26
07	2232	N	1974	-0-	-258	-0-	1950	2	24	9	N	22					48
08	2015	N	1424	-0-	-591	-0-	1405	2	19	9	N	17					65
09	0		1500	-0-	1500	1500	1482	2	18	9	N	16					81

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	14460	X	12400	-0-	-2060	-0-	12177	2	223	9	N	203	354	1	13	8	153
05	14942	X	10234	-0-	-4708	-0-	10100	2	134	9	N	122					275
06	13440	X	11169	-0-	-2271	-0-	10885	2	284	9	N	258	351	1			182
07	13485	X	10842	-0-	-2643	-0-	10656	2	186	9	N	169	176	1			175
08	13485	X	10773	-0-	-2712	-0-	10564	2	209	9	N	190	177	1			188
09	12390	X	10797	-0-	-1593	-0-	10622	2	175	9	N	159	169	1			178

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
04	4530	X	4521	-0-	-9	-0-	4399	2	122	9	N	111	173	1			238
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4784	2	68	9	N	62					300
06	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4843	2	146	9	N	133	179	1	4	8	250
07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5070	2	141	9	N	128					378
08	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5068	2	74	9	N	67	172	1			273
09	0		4946	-0-	4946	4946	4891	2	55	9	N	50					323

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3164	-0-	-1336	-0-	3	1	3161	2	N	-0-					27
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	89	1	3275	2	N	-0-					27
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	90	1	2555	2	N	-0-					27
07	3255	X	2992	-0-	-263	-0-	94	1	2898	2	N	-0-					27
08	3379	X	2682	-0-	-697	-0-	93	1	2589	2	N	-0-					27
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					27

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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	87	1	215	2	N	-0-					163
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	1			N	-0-					163
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					163
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					163
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	102	2	8	9	N	7					170
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					170

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WEST, GARLAND O. 909664
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					100
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					100
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					100
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	101	1	66	9	N	60					160
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	101	1	72	9	N	65	185	1			40
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	100	1	77	9	N	70					110
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	101	1	66	9	N	60					170
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					170
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1422	2	34	9	N	31					123
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1101	2	9	9	N	8					131
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1719	2	10	9	N	9					140
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1697	2	6	9	N	5	137	1			8
*08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1519	2	15	9	N	14					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	912	-0-	-138	-0-	795	2	117	9	N	106	162	1			53
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	956	2	22	9	N	20					73
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	978	2	23	9	N	21					94
07	930	N	697	-0-	-233	-0-	675	2	22	9	N	20					114
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1042	2	22	9	N	20					134
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1062	2	22	9	N	20					154

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
HANCOCK, MARY JANE WELL #: RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016

GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC 337082
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

04	9862	5126	-0-	-4736	-0-	4994	3	132	9	N	120	194	1			196
05	403	4818	-0-	4415	4415	4737	3	81	9	N	74					270
06	390	3985	-0-	3595	8010	3893	3	92	9	N	84	193	1			161
07	14473	3433	-0-	-11040	-0-	3352	3	81	9	N	74					235
08	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	2585	3	31	9	N	28	189	1			74
09	5130 #	1235	-0-	-3895	-0-	1196	3	39	9	N	35					109

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 8510

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764

ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					47
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					47
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					47
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					47
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					47
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					45
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					45
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					45
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					45
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					45
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					45

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
04	5	N	3	-0-		-2	-0-	3	2			N	-0-					89
05	5	N	3	-0-		-2	-0-	3	2			N	-0-					89
06	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					89
07	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			N	-0-					89
08	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					89
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	136	-0-		-74	-0-	1	1	135	2	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-		-0-	-0-	1	1	194	2	N	-0-					-0-
06	120	N	32	-0-		-88	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
07	155	N	15	-0-		-140	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
08	186	N	90	-0-		-96	-0-	1	1	89	2	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-		-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
05	113	N	113	-0-		-0-	-0-	1	1	112	2	N	-0-					20
06	15	N	15	-0-		-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					20
07	5	N	5	-0-		-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					20
08	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					20
09	30	N	NO RPT	-0-		-30	-0-					N	NO RPT					20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	S	90	-0-		-60	-0-	1	1	89	2	N	-0-					-0-
05	130	S	130	-0-		-0-	-0-	1	1	129	2	N	-0-					-0-
06	110	S	110	-0-		-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-					-0-
07	93	S	10	-0-		-83	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
08	124	S	60	-0-		-64	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
09	120	S	NO RPT	-0-		-120	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	N	61	-0-		-0-	-0-	61	2			N	-0-					64
05	31	N	28	-0-		-3	-0-	28	2			N	-0-					64
06	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	2			N	-0-					64
07	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	2			N	-0-					64
08	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	2			N	-0-					64
09	30	N	NO RPT	-0-		-30	-0-					N	NO RPT					64

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	4	-0-		-26	-0-	4	2			Y	-0-					37
05	31	N	8	-0-		-23	-0-	8	2			Y	-0-					37
06	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			Y	-0-					37
07	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	2			Y	-0-					37
08	8	N	4	-0-		-4	-0-	4	2			Y	-0-					37
09	10	N	NO RPT	-0-		-10	-0-					Y	NO RPT					37

SCOTTSVILLE, N. (PETTIT LOWER) 81774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 292794 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6044 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	33	-0-	33	33	5	1	20	2	N	7					7
							8	9									
06	0	W	61	-0-	61	94	4	1	21	2	N	33	25	1			15
							36	9									
07	0	W	15	-0-	15	109	1	1	2	2	N	11	24	1			2
							12	9									
08	0	W	33	-0-	33	142	3	1	27	2	N	3	1	1			4
							3	9									
09	0	W	48	-0-	48	190	2	1	22	2	N	22	22	1			4
							24	9									

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) //CONT.// 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

	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
04	1020	N	593	-0-	-427	-0-	593	3			N	-0-					23
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					23
06	720	N	269	-0-	-451	-0-	269	3			N	-0-					23
07	620	N	188	-0-	-432	-0-	188	3			N	-0-					23
08	403	N	110	-0-	-293	-0-	110	3			N	-0-					23
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					23

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

	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
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	128	1	586	2	N	-0-					12
05	899	N	627	-0-	-272	-0-	123	1	504	2	N	-0-					12
06	870	N	582	-0-	-288	-0-	115	1	467	2	N	-0-					12
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	159	1	683	2	N	-0-					12
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	133	1	560	2	N	-0-					12
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	117	1	465	2	N	-0-					12

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

	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
04	240	N	110	-0-	-130	-0-	20	1	90	2	Y	-0-					6
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	45	1	183	2	Y	-0-					6
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	56	1	229	2	Y	-0-					6
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	64	1	272	2	Y	-0-					6
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	74	1	312	2	Y	11					17
							12	9									
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	53	1	213	2	Y	-0-					17

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

	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
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	191	1	874	2	N	-0-					9
05	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	212	1	866	2	N	-0-					9
06	1080	N	959	-0-	-121	-0-	189	1	770	2	N	-0-					9
07	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	195	1	837	2	N	-0-					9
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	207	1	875	2	N	12					21
							13	9									
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	218	1	868	2	N	-0-					21

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	1368	1	6245	2	Y	-0-					6
05	6944	X	6934	-0-	-10	-0-	1363	1	5571	2	Y	-0-					6
06	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	1350	1	5507	2	Y	-0-					6
07	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	1337	1	5723	2	Y	-0-					6
08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	1348	1	5694	2	Y	11					17
							12	9									
09	6600	X	6591	-0-	-9	-0-	1322	1	5269	2	Y	-0-					17

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

84 ENERGY LLC 856467
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					9
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					9
06	2460	N	1999	-0-	-461	-0-	1999	2			N	-0-					9
07	2170	N	1991	-0-	-179	-0-	1991	2			N	-0-					9
08	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	2071	2			N	-0-					9
09	2010	N	1876	-0-	-134	-0-	1876	2			N	-0-					9

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					3
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					3
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					3
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					3
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					3
09	0		63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					3

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	250	-0-	-140	-0-	244	2	6	9	N	5					19
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					19
06	420	N	192	-0-	-228	-0-	192	2			N	-0-					19
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					19
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					19
09	0		359	-0-	359	359	359	2			N	-0-					19

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) //CONT.// 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
H D MAXWELL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 290055 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 6292 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2022 - WELL PLUGGED 7/21/2022

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TOWER RESOURCES INC 862857
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					17
05	682	N	133	-0-	-549	-0-	133	2			N	-0-					17
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					17
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					17
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					17
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					17

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					57
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					57
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					57
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					57
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					57
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					57

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		22801	-0-	22801	26230	411	1	22390	2	Y	-0-					-0-
05	28287	X	2057	-0-	-26230	-0-	25	1	2032	2	Y	-0-					-0-
06	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	21	1	1902	2	Y	-0-					-0-
07	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	24	1	2117	2	Y	-0-					-0-
08	1829	X	1442	-0-	-387	-0-	16	1	1426	2	Y	-0-					-0-
*09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	31	1	2916	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

04	DLQ	G-10	461	-0-	461	2005	461	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	790	-0-	-610	1395	9	1	781	2	Y	-0-					-0-
06	2607	N	1212	-0-	-1395	-0-	13	1	1199	2	Y	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	14	1	1240	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	706	-0-	-69	-0-	8	1	698	2	Y	-0-					-0-
*09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	15	1	1383	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

04	DLQ	G-10	152	-0-	152	979	152	2			Y	-0-					-0-
05	1322	N	343	-0-	-979	-0-	4	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	5	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	255	-0-	-86	-0-	3	1	252	2	Y	-0-					-0-
*09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	5	1	442	2	Y	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	10	1	936	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	6	1	562	2	Y	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	13	1	1132	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	237	-0-	-723	-0-	3	1	234	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

04	DLQ	G-10	827	-0-	827	5948	827	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	1699	-0-	299	6247	20	1	1679	2	Y	-0-					-0-
06	8045	X	1798	-0-	-6247	-0-	19	1	1779	2	Y	-0-					-0-
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	31	1	2746	2	Y	-0-					-0-
08	2139	X	1477	-0-	-662	-0-	17	1	1460	2	Y	-0-					-0-
*09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	35	1	3297	2	Y	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

04	DLQ	G-10	30	-0-	30	330	30	2			Y	-0-					-0-
05	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	Y	-0-					-0-
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	10	1	914	2	Y	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

04	DLQ	G-10	222	-0-	222	1430	222	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	-0-	-0-	-1400	30					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	2	Y	-0-					-0-
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	5	1	510	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		767	-0-	767	3637	767	2			Y	-0-			-0-
05	1400	N	1628	-0-	228	3865	19	1	1609	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1477	-0-	-1523	2342	16	1	1461	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1504	-0-	-1596	746	17	1	1487	2	Y	-0-			-0-
08	1966	N	1220	-0-	-746	-0-	14	1	1206	2	Y	-0-			-0-
*09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	22	1	2080	2	Y	-0-			-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

04	DLQ G-10		1706	-0-	1706	8786	1706	2			Y	-0-			-0-
05	12771	X	3985	-0-	-8786	-0-	47	1	3938	2	Y	-0-			-0-
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	39	1	3597	2	Y	-0-			-0-
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	44	1	3889	2	Y	-0-			-0-
08	3224	X	2401	-0-	-823	-0-	27	1	2374	2	Y	-0-			-0-
*09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	50	1	4652	2	Y	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

04	DLQ G-10		688	-0-	688	1858	688	2			Y	-0-			-0-
05	1400	N	1090	-0-	-310	1548	13	1	1077	2	Y	-0-			-0-
06	2629	N	1081	-0-	-1548	-0-	12	1	1069	2	Y	-0-			-0-
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	28	1	2487	2	Y	-0-			-0-
08	1085	N	824	-0-	-261	-0-	9	1	815	2	Y	-0-			-0-
*09	3000	N	3276	-0-	276	276	35	1	3241	2	Y	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

04	DLQ G-10		879	-0-	879	3646	879	2			Y	-0-			-0-
05	1400	N	1957	-0-	557	4203	23	1	1934	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1981	-0-	-1019	3184	21	1	1960	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2786	-0-	-314	2870	31	1	2755	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	1571	-0-	-1529	1341	18	1	1553	2	Y	-0-			-0-
*09	3000	N	2434	-0-	-566	775	26	1	2408	2	Y	-0-			-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	DLQ G-10		68	-0-	68	484	1	1	67	2	Y	-0-			-0-
05	638	N	154	-0-	-484	-0-	2	1	152	2	Y	-0-			-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	209	2	Y	-0-			-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	58	-0-	-97	-0-	1	1	57	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	2	1	167	2	Y	-0-			-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-			-0-
05	499	N	-0-	-0-	-499	-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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	3	1	252	2	Y	-0-			-0-
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	4	1	413	2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		71	-0-	71	1134	71	2			Y	-0-			-0-
05	1371	N	237	-0-	-1134	-0-	3	1	234	2	Y	-0-			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	2	1	135	2	Y	-0-			-0-
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	2	Y	-0-			-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

04	DLQ G-10		122	-0-	122	560	122	2			Y	-0-			-0-
05	814	N	254	-0-	-560	-0-	3	1	251	2	Y	-0-			-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	3	1	249	2	Y	-0-			-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	4	1	347	2	Y	-0-			-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	2	1	202	2	Y	-0-			-0-
*09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	6	1	589	2	Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

04	DLQ G-10		1125	-0-	1125	7811	1125	2			Y	-0-			-0-
05	10518	X	2707	-0-	-7811	-0-	32	1	2675	2	Y	-0-			-0-
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	29	1	2635	2	Y	-0-			-0-
07	2604	X	2363	-0-	-241	-0-	27	1	2336	2	Y	-0-			-0-
08	2604	X	1873	-0-	-731	-0-	21	1	1852	2	Y	-0-			-0-
*09	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	48	1	4447	2	Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

04	DLQ G-10		834	-0-	834	3631	834	2			Y	-0-			-0-
05	1400	N	1668	-0-	268	3899	20	1	1648	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1376	-0-	-1624	2275	15	1	1361	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1944	-0-	-1156	1119	22	1	1922	2	Y	-0-			-0-
08	2191	N	1072	-0-	-1119	-0-	12	1	1060	2	Y	-0-			-0-
*09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	28	1	2587	2	Y	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		348	-0-	348	1820	348	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	372	-0-	-1028	792	4	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	1588	N	796	-0-	-792	-0-	9	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	6	1	567	2	Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	4	1	394	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	90	-0-	-630	-0-	1	1	89	2	Y	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		208	-0-	208	806	208	2			Y	-0-					-0-
05	861	N	55	-0-	-806	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	3	1	231	2	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	3	1	290	2	Y	-0-					-0-
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	3	1	289	2	Y	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		887	-0-	887	4652	887	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	1717	-0-	317	4969	20	1	1697	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1676	-0-	-1324	3645	18	1	1658	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2350	-0-	-750	2895	26	1	2324	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1288	-0-	-1812	1083	14	1	1274	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2246	-0-	-754	329	24	1	2222	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		973	-0-	973	5645	973	2			Y	-0-					-0-
05	8229	X	2584	-0-	-5645	-0-	31	1	2553	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	23	1	2077	2	Y	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	23	1	2058	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	1891	-0-	-682	-0-	21	1	1870	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		571	-0-	571	2644	571	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	839	-0-	-561	2083	10	1	829	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1630	-0-	-1370	713	18	1	1612	2	Y	-0-					-0-
07	1630	N	917	-0-	-713	-0-	10	1	907	2	Y	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	10	1	849	2	Y	-0-					-0-
*09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	15	1	1293	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5	-0-	5	27	5	2			Y	-0-					-0-
05	27	N	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	17	1	1541	2	Y	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	10	1	914	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	11874	-0-	8774	8774	133	1	11741	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1523	-0-	-1477	7297	16	1	1507	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1513	-0-	1513	5657	1513	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	2777	-0-	1377	7034	33	1	2744	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2324	-0-	-676	6358	25	1	2299	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1747	-0-	-1353	5005	20	1	1727	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1534	-0-	-1566	3439	17	1	1517	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	439					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		277	-0-	277	1757	277	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	418	-0-	-982	775	5	1	413	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	185	-0-	-775	-0-	2	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1253	-0-	1253	4012	1253	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	2634	-0-	1234	5246	31	1	2603	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3016	-0-	16	5262	33	1	2983	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2499	-0-	-601	4661	28	1	2471	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1930	-0-	-1170	3491	22	1	1908	2	Y	-0-					-0-
*09	3491	X	-0-	-0-	-3491	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1068	-0-	1068	5327	1068	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	2178	-0-	778	6105	26	1	2152	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2322	-0-	-678	5427	25	1	2297	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1827	-0-	-1273	4154	20	1	1807	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1732	-0-	-1368	2786	19	1	1713	2	Y	-0-					-0-
*09	2786	N	-0-	-0-	-2786	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2205	-0-	2205	12886	40	1	2165	2	Y	-0-					-0-
05	17725	X	4839	-0-	-12886	-0-	58	1	4781	2	Y	-0-					-0-
06	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	55	1	5007	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4041	-0-	-1012	-0-	45	1	3996	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	3271	-0-	-1565	-0-	42	1	3229	2	Y	-0-					-0-
*09	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	62	1	5460	2	Y	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		112	-0-	112	158	112	2			Y	-0-					-0-
05	197	N	39	-0-	-158	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #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
04	DLQ G-10		8	-0-	8	33	8	2			Y	-0-					-0-
05	33	N	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	675	2	13	9	N	12					58
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	489	2	14	9	N	13					71
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	263	2	14	9	N	13					84
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	260	2	12	9	N	11					95
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	223	2	24	9	N	22					117
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					117

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	34	-0-	-296	-0-	34	2			N	-0-					155
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					155
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					155
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					155
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					155
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4039	2	108	9	N	98					183
05	4712	X	3665	-0-	-1047	-0-	3536	2	129	9	N	117	175	1			125
06	4560	X	3059	-0-	-1501	-0-	3022	2	37	9	N	34					159
07	4712	X	3564	-0-	-1148	-0-	3531	2	33	9	N	30					189
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5010	2	66	9	N	60	152	1			97
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					97

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1450	2	99	9	N	90	169	1			36
05	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2120	2	85	9	N	77					113
06	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1056	2	79	9	N	72	130	1			55
07	943	X	943	-0-	-0-	-0-	923	2	20	9	N	18					73
08	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1248	2	85	9	N	77					150
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					150

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	372	2	18	9	N	16					211
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					211
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	305	2	4	9	N	4					215
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	348	2	25	9	N	23	161	1			77
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1					78
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					78

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
CRATON OPERATING LLC 186717
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BPX OPERATING COMPANY 085408
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

*04	13710	X	10965	-0-	-2745	B	-0-	10965	2			Y	-0-			34
05	14105	X	9821	-0-	-4284	B	-0-	550	1	9271	2	Y	-0-			34
06	13650	X	6009	-0-	-7641	B	-0-	493	1	5516	2	Y	-0-			34
07	14105	X	8578	-0-	-5527	B	-0-	552	1	8026	2	Y	-0-			34
08	15852	X	15852	-0-	-0-	B	-0-	863	1	14989	2	Y	-0-			34
*09	14508	X	14508	-0-	-0-	B	-0-	798	1	13710	2	Y	-0-			34

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

04	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

04	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	886	-0-	-106	B	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	830	-0-	-130	B	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	552	-0-	-440	B	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	304	-0-	-595	B	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

04	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	279	N	108	-0-	-171	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

04	1891	N	1891	-0-	-0-	B	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
05	1802	N	1802	-0-	-0-	B	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	B	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	B	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1195	-0-	-262	B	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

04	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1025	2	33	9	N	30	174	1			30
05	961	N	692	-0-	-269	B	-0-	680	2	12	9	N	11					41
06	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	2			N	-0-					41
07	1054	N	703	-0-	-351	B	-0-	703	2			N	-0-					41
08	682	N	503	-0-	-179	B	-0-	503	2			N	-0-					41
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	B	-0-					N	NO RPT					41

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

04	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	2			Y	-0-					79
05	899	N	527	-0-	-372	B	-0-	527	2			Y	-0-					79
06	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1385	2			Y	-0-					79
07	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	2			Y	-0-					79
*08	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	2			Y	-0-					79
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	B	-0-					Y	NO RPT					79

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

04	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			Y	-0-					55
05	930	N	436	-0-	-494	B	-0-	436	2			Y	-0-					55
06	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			Y	-0-					55
07	279	N	168	-0-	-111	B	-0-	168	2			Y	-0-					55
08	434	N	117	-0-	-317	B	-0-	117	2			Y	-0-					55
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	B	-0-					Y	NO RPT					55

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	2			Y	-0-					155
05	2418	N	2408	-0-	-10 B	-0-	2408	2			Y	-0-					155
06	2340	N	2325	-0-	-15 B	-0-	2321	2	4	9	Y	4					159
07	2418	N	2096	-0-	-322 B	-0-	2084	2	12	9	Y	11					170
08	2418	N	1888	-0-	-530 B	-0-	1830	2	58	9	Y	53	189	1			34
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340 B	-0-					Y	NO RPT					34

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2			N	-0-					36
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					36
06	7	N	4	-0-	-3 B	-0-	4	2			N	-0-					36
07	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					36
*08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					36
09	4	N	NO RPT	-0-	-4 B	-0-					N	NO RPT					36

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	85	-0-	-35 B	-0-	85	2			N	-0-					27
05	248	N	135	-0-	-113 B	-0-	135	2			N	-0-					27
06	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					27
07	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					27
*08	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					27
09	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					27

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	743	-0-	-97 B	-0-	743	2			N	-0-					41
05	1147	N	870	-0-	-277 B	-0-	870	2			N	-0-					41
06	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			N	-0-					41
07	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					41
*08	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-					41
09	960	N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-					N	NO RPT					41

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
04	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					86
05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					86
06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					86
07	279	N	91	-0-	-188 B	-0-	91	2			N	-0-					86
08	279	N	192	-0-	-87 B	-0-	192	2			N	-0-					86
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					86

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	2			N	-0-					67
05	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	2			N	-0-					67
06	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2			N	-0-					67
07	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			N	-0-					67
*08	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2			N	-0-					67
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					N	NO RPT					67

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-					113
05	1302	N	848	-0-	-454 B	-0-	848	2			N	-0-					113
06	990	N	789	-0-	-201 B	-0-	789	2			N	-0-					113
07	992	N	855	-0-	-137 B	-0-	855	2			N	-0-					113
*08	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1454	2	88	9	N	80	167	1			26
09	780	N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-					N	NO RPT					26

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3215	X	3215	-0-	-0-	B	-0-	3115	2	100	9	N	91			126
05	2639	X	2639	-0-	-0-	B	-0-	2532	2	107	9	N	97	178	1	45
06	2207	X	2207	-0-	-0-	B	-0-	2157	2	50	9	N	45			90
07	1701	X	1701	-0-	-0-	B	-0-	1667	2	34	9	N	31			121
*08	1275	X	1275	-0-	-0-	B	-0-	1166	2	109	9	N	99	178	1	42
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	B	-0-					N	NO RPT			42

MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8570 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	600	N	411	-0-	-189	B	-0-	345	2	66	9	N	60			152
05	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	523	2	84	9	N	76			228
06	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	511	2	14	9	N	13	179	1	62
07	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	455	2	44	9	N	40			102
08	620	N	232	-0-	-388	B	-0-	222	2	10	9	N	9			111
09	0		307	-0-	307	B	307	281	2	26	9	N	24			135

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	270	N	236	-0-	-34	B	-0-	236	2			N	-0-			39
05	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-			39
06	480	N	358	-0-	-122	B	-0-	358	2			N	-0-			39
07	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2			N	-0-			39
*08	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	2			N	-0-			39
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	B	-0-					N	NO RPT			39

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	426	2	186	9	N	169	156	1 1 8	34
05	775	N	556	-0-	-219	B	-0-	519	2	37	9	N	34			68
06	630	N	589	-0-	-41	B	-0-	589	2			N	-0-			68
07	620	N	579	-0-	-41	B	-0-	579	2			N	-0-			68
*08	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	2			N	-0-			68
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	B	-0-					N	NO RPT			68

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1042	2	101	9	N	92			118
05	1457	N	1085	-0-	-372	B	-0-	1040	2	45	9	N	41			159
06	1200	N	1159	-0-	-41	B	-0-	1159	2			N	-0-			159
07	1178	N	1067	-0-	-111	B	-0-	1067	2			N	-0-			159
*08	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444	2			N	-0-			159
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	B	-0-					N	NO RPT			159

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-			74
05	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2			N	-0-			74
06	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2			N	-0-			74
07	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2			N	-0-			74
*08	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2			N	-0-			74
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-					N	NO RPT			74

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					2

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	90	N	13	-0-	-77	B	-0-	5	1	8	9	Y	7	3	1			4
05	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	4	1	104	2	Y	6	5	1			5
								7	9									
06	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	3	1	101	2	Y	3	5	1			3
								3	9									
07	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	3	1	83	2	Y	4	3	1			4
								4	9									
08	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	8	1	211	2	Y	3	5	1			2
								3	9									
09	120	N	73	-0-	-47	B	-0-	2	1	63	2	Y	7	7	1			2
								8	9									

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	44	-0-	-1036	B	-0-	40	1	4	9	Y	4	2	1			3
05	1137	N	1137	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1094	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
06	1260	N	1108	-0-	-152	B	-0-	34	1	1073	2	Y	1	2	1			2
								1	9									
07	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	35	1	993	2	Y	5	3	1			4
								6	9									
08	1147	N	1076	-0-	-71	B	-0-	39	1	1031	2	Y	5	6	1			3
								6	9									
09	0		889	-0-	889	B	889	31	1	851	2	Y	6	6	1			3
								7	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	173	-0-	-937 B	-0-	89	1	84	9	Y	76	38	1			51
05	2562	N	2562	-0-	-0- B	-0-	82	1	2410	2	Y	64	76	1			39
							70	9									
06	2358	N	2358	-0-	-0- B	-0-	72	1	2257	2	Y	26	38	1			27
							29	9									
07	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	84	1	2351	2	Y	83	42	1			68
							91	9									
08	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	86	1	2291	2	Y	61	85	1			44
							67	9									
09	0		2395	-0-	2395 B	2395	82	1	2223	2	Y	82	87	1			39
							90	9									

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

04	2730	X	141	-0-	-2589 B	-0-	126	1	15	9	Y	14	7	1			9
05	3108	X	3108	-0-	-0- B	-0-	101	1	2995	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
06	3051	X	3051	-0-	-0- B	-0-	94	1	2953	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
07	3492	X	3492	-0-	-0- B	-0-	119	1	3358	2	Y	14	7	1			12
							15	9									
08	2821	X	2778	-0-	-43 B	-0-	100	1	2668	2	Y	9	14	1			7
							10	9									
09	2730	X	2160	-0-	-570 B	-0-	76	1	2067	2	Y	15	15	1			7
							17	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

04	1710	N	58	-0-	-1652 B	-0-	54	1	4	9	Y	4	2	1			3
05	1829	N	1680	-0-	-149 B	-0-	55	1	1613	2	Y	11	8	1			6
							12	9									
06	1980	N	1822	-0-	-158 B	-0-	56	1	1762	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
07	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	64	1	1815	2	Y	15	7	1			12
							17	9									
08	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	61	1	1627	2	Y	9	14	1			7
							10	9									
09	1830	N	1599	-0-	-231 B	-0-	56	1	1526	2	Y	15	15	1			7
							17	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	24	-0-	-576 B	-0-	15	1	9	9	Y	8	4	1			5
05	465	N	367	-0-	-98 B	-0-	12	1	353	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
06	510	N	352	-0-	-158 B	-0-	11	1	340	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	12	1	336	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	12	1	325	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	0		301	-0-	301 B	301	11	1	288	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

04	6570	X	217	-0-	-6353 B	-0-	217	1			Y	-0-					-0-
05	6789	X	5771	-0-	-1018 B	-0-	189	1	5582	2	Y	-0-					-0-
06	6210	X	5484	-0-	-726 B	-0-	169	1	5315	2	Y	-0-					-0-
07	6417	X	5838	-0-	-579 B	-0-	200	1	5638	2	Y	-0-					-0-
08	6417	X	5980	-0-	-437 B	-0-	216	1	5764	2	Y	-0-					-0-
09	0		5900	-0-	5900 B	5900	209	1	5691	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	0		-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

04	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	43	-0-	-77 B	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	0		37	-0-	37 B	37	1	1	36	2	Y	-0-					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	45	-0-	-1005 B	-0-	38	1	7	9	Y	6	3	1			4
05	1054	N	998	-0-	-56 B	-0-	33	1	962	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
06	1170	N	945	-0-	-225 B	-0-	29	1	915	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	36	1	1015	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
08	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	40	1	1066	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
09	0		972	-0-	972 B	972	34	1	934	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	153	-0-	-4407 B	-0-	141	1	12	9	Y	11	6	1			7
05	4712	X	4497	-0-	-215 B	-0-	147	1	4340	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
06	4380	X	4380	-0-	-0- B	-0-	135	1	4241	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
07	4534	X	4534	-0-	-0- B	-0-	155	1	4367	2	Y	11	6	1			9
							12	9									
08	4610	X	4610	-0-	-0- B	-0-	166	1	4434	2	Y	9	12	1			6
							10	9									
09	0		4329	-0-	4329 B	4329	153	1	4164	2	Y	11	12	1			5
							12	9									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	89	-0-	-2011 B	-0-	82	1	7	9	Y	6	3	1			4
05	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	71	1	2099	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
06	2130	N	2082	-0-	-48 B	-0-	64	1	2015	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	71	1	2010	2	Y	10	5	1			8
							11	9									
08	2170	N	2106	-0-	-64 B	-0-	76	1	2023	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
09	0		2037	-0-	2037 B	2037	72	1	1956	2	Y	8	9	1			4
							9	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	110	-0-	-2680 B	-0-	103	1	7	9	Y	6	3	1			4
05	2883	X	2864	-0-	-19 B	-0-	94	1	2767	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
06	2790	X	2737	-0-	-53 B	-0-	84	1	2652	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	2883	X	2714	-0-	-169 B	-0-	93	1	2615	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
08	2883	X	2745	-0-	-138 B	-0-	99	1	2644	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
09	0		2600	-0-	2600 B	2600	92	1	2502	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	376	-0-	-2534 B	-0-	376	1			Y	-0-					-0-
05	4345	X	4345	-0-	-0- B	-0-	368	1	3977	2	Y	-0-					-0-
06	3035	X	3035	-0-	-0- B	-0-	332	1	2703	2	Y	-0-					-0-
07	5317	X	5317	-0-	-0- B	-0-	402	1	4915	2	Y	-0-					-0-
08	6079	X	6079	-0-	-0- B	-0-	398	1	5681	2	Y	-0-					-0-
09	0		6521	-0-	6521 B	6521	363	1	6158	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	3900	X	672	-0-	-3228 B	-0-	613	1	59	9	Y	54	52	1			44
05	4954	X	4954	-0-	-0- B	-0-	555	1	4302	2	Y	88	53	1			79
							97	9									
06	5159	X	5159	-0-	-0- B	-0-	550	1	4497	2	Y	102	103	1			78
							112	9									
07	4030	X	3691	-0-	-339 B	-0-	521	1	3097	2	Y	66	85	1			59
							73	9									
08	4030	X	3655	-0-	-375 B	-0-	594	1	2982	2	Y	72	83	1			48
							79	9									
09	0		3604	-0-	3604 B	3604	510	1	3047	2	Y	43	44	1			47
							47	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
04	120	N	22	-0-	-98 B	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
05	124	N	35	-0-	-89 B	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	13	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	25	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	13	1	73	2	Y	-0-					-0-
*09	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	11	1	93	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	100	-0-	-2450 B	-0-	99	1	1	9	Y	1					1
05	2669	N	2669	-0-	-0- B	-0-	87	1	2580	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2580	N	2563	-0-	-17 B	-0-	79	1	2483	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2570	N	2570	-0-	-0- B	-0-	88	1	2480	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	2666	N	2632	-0-	-34 B	-0-	95	1	2535	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	2550	N	2396	-0-	-154 B	-0-	85	1	2308	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	114	-0-	-2586 B	-0-	111	1	3	9	Y	3	1	1			2
05	2873	X	2873	-0-	-0- B	-0-	94	1	2773	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	3090	X	2740	-0-	-350 B	-0-	84	1	2654	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	3193	X	2789	-0-	-404 B	-0-	95	1	2687	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
08	3193	X	2789	-0-	-404 B	-0-	101	1	2682	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
09	2790	X	2603	-0-	-187 B	-0-	92	1	2503	2	Y	7	7	1			3
							8	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	821	-0-	-4609 B	-0-	821	1			Y	-0-					-0-
05	5611	X	5249	-0-	-362 B	-0-	782	1	4467	2	Y	-0-					-0-
06	5370	X	5167	-0-	-203 B	-0-	702	1	4465	2	Y	-0-					-0-
07	5549	X	5050	-0-	-499 B	-0-	847	1	4203	2	Y	-0-					-0-
08	5549	X	5185	-0-	-364 B	-0-	808	1	4377	2	Y	-0-					-0-
09	0		4978	-0-	4978 B	4978	546	1	4432	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	6	-0-	-84 B	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
05	155	N	16	-0-	-139 B	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	7560	X	1240	-0-	-6320 B	-8456	1240	1			Y	-0-					-0-
05	7812	X	6354	-0-	-1458 B	-8456	947	1	5407	2	Y	-0-					-0-
06	7560	X	7790	-0-	230 B	-8226	1059	1	6731	2	Y	-0-					-0-
07	6386	X	7293	-0-	907 B	-7319	1223	1	6070	2	Y	-0-					-0-
08	6386	X	7312	-0-	926 B	-6393	1140	1	6172	2	Y	-0-					-0-
09	0		3893	-0-	3893 B	-2500	427	1	3466	2	Y	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	100	-0-	-710 B	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	79	1	453	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	584	-0-	-496 B	-0-	79	1	505	2	Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	80	1	399	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	488	-0-	-39 B	-0-	76	1	412	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	210	-0-	-360 B	-0-	23	1	187	2	Y	-0-					-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11250 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	X	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	911	X	911	-0-	-0- B	-0-	20	1	891	2	Y	-0-					-0-
08	714	X	714	-0-	-0- B	-0-	15	1	699	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	162	-0-	-4638 B	-0-	162	1			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4244	-0-	-716 B	-0-	139	1	4105	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	3870	-0-	-510 B	-0-	119	1	3751	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4153	-0-	-218 B	-0-	143	1	4010	2	Y	-0-					-0-
08	4371	X	4362	-0-	-9 B	-0-	158	1	4204	2	Y	-0-					-0-
09	0		3450	-0-	3450 B	3450	122	1	3328	2	Y	-0-					-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292990 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 12578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

04	2040	N	55	-0-	-1985	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	2465	N	2465	-0-	-0-	B	-0-	128	1	2337	2	N	-0-					-0-
06	2106	N	2106	-0-	-0-	B	-0-	102	1	2004	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1788	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	682	-0-	-1798	B	-0-	8	1	674	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	576	-0-	-1524	B	-0-	576	2			N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

04	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	26	1	477	2	N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	26	1	521	2	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	20	1	357	2	N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	4	1	379	2	N	-0-					-0-
*09	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283648 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	9	1	38	2	N	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	4	1	18	2	N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	9	1	28	2	N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	0		30	-0-	30	30	7	1	23	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BPX OPERATING COMPANY 085408
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285824 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					101
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					74
05	1736	X	1707	-0-	-29	-0-	1697	2	10	9	N	9					83
06	1680	X	1626	-0-	-54	-0-	1593	2	33	9	N	30					113
07	1767	X	1579	-0-	-188	-0-	1579	2			N	-0-					113
08	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1578	2	11	9	N	10					123
09	1620	N	1265	-0-	-355	-0-	1259	2	6	9	N	5					128

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					35
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					35
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					35
07	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					35
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					35
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					35

WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	184	1			29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					158
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					169

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					34
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					34
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					34
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					34
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					34
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					34

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	120	N	7	-0-	-113	-0-	4	1	3	9	Y	3	2	1			2
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	3	1	92	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	0		116	-0-	116	116	4	1	110	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	192	1	89	9	N	81	39	1			55
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	124	1	54	2	N	83	88	1			50
							91	9									
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	371	1	1014	2	N	31	49	1			32
							34	9									
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	724	1	1184	2	N	57	35	1			54
							63	9									
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	650	1	1103	2	N	40	63	1			31
							44	9									
09	0		1722	-0-	1722	1722	516	1	1143	2	N	57	61	1			27
							63	9									

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

04	SWR 10	307	-0-	307	332587	253	1	54	9	Y	49	24	1			34
05	SWR 10	4689	-0-	4689	337276	250	1	4394	2	Y	41	50	1			25
						45	9									
06	SWR 10	3148	-0-	3148	340424	163	1	2968	2	Y	15	23	1			17
						17	9									
07	SWR 10	3525	-0-	3525	343949	195	1	3285	2	Y	41	22	1			36
						45	9									
08	SWR 10	4684	-0-	4684	348633	265	1	4378	2	Y	37	48	1			25
						41	9									
09	SWR 10	4424	-0-	4424	353057	239	1	4124	2	Y	55	55	1			25
						61	9									

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 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
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

04	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	1			Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	34	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	29	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	35	1	121	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	33	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	22	1	115	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
05	12	N	5	-0-	-7	-0-	4	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	6	1	2	9	Y	2	1	1			1
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	243	2	Y	-0-	1	1			1
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	0		100	-0-	100	100	3	1	94	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287306 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 288048 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8041 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	125	-0-	-2185	-0-	55	1	70	9	N	64	35	1			41
05	2387	X	1827	-0-	-560	-0-	58	1	1719	2	N	45	58	1			28
							50	9									
06	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	61	1	1932	2	N	18	27	1			19
							20	9									
07	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	65	1	1831	2	N	59	30	1			48
							65	9									
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	71	1	1883	2	N	43	60	1			31
							47	9									
09	0		1854	-0-	1854	1854	64	1	1727	2	N	57	61	1			27
							63	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SLANT OPERATING, LLC 786697
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10744 - 15659

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
05	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2		Y	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			40
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			40
09	0 X	-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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					97
05	14B2 EXT		360	-0-	360	410	360	2			Y	-0-					97
06	14B2 EXT		373	-0-	373	783	373	2			Y	-0-					97
07	902	X	119	-0-	-783	-0-	119	2			Y	-0-					97
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					97
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					97

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					35
06	14B2 EXT		4	-0-	4	33	4	2			Y	-0-					35
07	35	X	2	-0-	-33	-0-	2	2			Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		793	-0-	793	793	653	2	140	9	Y	127					128
05	14B2 EXT		1239	-0-	1239	2032	1115	2	124	9	Y	113					241
06	14B2 EXT		927	-0-	927	2959	872	2	55	9	Y	50	175	1			116
07	4478	X	1519	-0-	-2959	-0-	1418	2	101	9	Y	92					208
08	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	1042	2	79	9	Y	72	161	1			119
09	930	N	445	-0-	-485	-0-	445	2			Y	-0-					119

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		118	-0-	118	256	118	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		98	-0-	98	354	98	2			Y	-0-					-0-
08	400	N	46	-0-	-354	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		418	-0-	418	472	418	2			Y	-0-					122
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	472					Y	-0-					122
06	472	X	-0-	-0-	-472	-0-					Y	-0-					122
07	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2367	2	59	9	Y	54					176
08	434	X	399	-0-	-35	-0-	376	2	23	9	Y	21	162	1			35
*09	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1087	2	33	9	Y	30					65

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT		77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-					97
05	14B2 EXT		448	-0-	448	525	448	2			Y	-0-					97
06	14B2 EXT		123	-0-	123	648	123	2			Y	-0-					97
07	702	X	54	-0-	-648	-0-	54	2			Y	-0-					97
08	434	N	48	-0-	-386	-0-	48	2			Y	-0-					97
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			Y	-0-					97

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		18	-0-	18	52	18	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		52	-0-	52	104	52	2			Y	-0-					-0-
08	121	X	17	-0-	-104	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*09	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2022

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-					31
05	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					31
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					31
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	223	2	10	9	N	9					40
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					40
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					40

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) //CONT.// 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3849	-0-	-231	-0-	3830	2 19 9			N	17					70
05	4278	X	3962	-0-	-316	-0-	3881	2 81 9			N	74					144
06	4140	X	3715	-0-	-425	-0-	3679	2 36 9			N	33					177
07	4278	X	3842	-0-	-436	-0-	3833	2 9 9			N	8					185
08	3999	X	3833	-0-	-166	-0-	3818	2 15 9			N	14					199
09	0		3635	-0-	3635	3635	3537	2 98 9			N	89	179	1			109

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	3150	X	790	-0-	-2360	-0-	777	1 13 9			Y	12	12	1			10
05	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	840	1 24 9	2111	2	Y	22	13	1			19
06	3000	X	2873	-0-	-127	-0-	761	1 30 9	2082	2	Y	27	26	1			20
07	3100	X	2618	-0-	-482	-0-	738	1 19 9	1861	2	Y	17	22	1			15
08	3100	X	2391	-0-	-709	-0-	617	1 21 9	1753	2	Y	19	22	1			12
09	0		2736	-0-	2736	2736	617	1 12 9	2107	2	Y	11	11	1			12

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SLANT OPERATING, LLC 786697
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2022

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BPX OPERATING COMPANY 085408
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	X	404	-0-	-1336	-0-	154 1		250 2		N	-0-					389
05	3069	X	1079	-0-	-1990	-0-	228 1		851 2		N	-0-					389
06	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	682 1		5863 2		N	-0-					389
07	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	634 1		6843 2		N	-0-					389
08	1798	X	1129	-0-	-669	-0-	211 1		918 2		N	-0-					389
09	5580	X	176	-0-	-5404	-0-	155 1		21 2		N	-0-					389

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	N	450	-0-	-1380	-0-	422 1		28 9		Y	25	26 1				22
05	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	348 1		1008 2		Y	42	26 1				38
							46 9										
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	339 1		1312 2		Y	50	51 1				37
							55 9										
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	368 1		1115 2		Y	32	41 1				28
							35 9										
08	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	394 1		907 2		Y	35	40 1				23
							39 9										
09	0		1263	-0-	1263	1263	335 1		905 2		Y	21	21 1				23
							23 9										

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	0		57	-0-	57	57	1	1	56	2	Y	-0-					-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	18	1	21	9	Y	19	14	1			12
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	6	1	285	2	Y	2	6	1			8
							2	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	12	1	561	2	Y	26	16	1			18
							29	9									
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	9	1	413	2	Y	4	17	1			5
							4	9									
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	10	1	489	2	Y	61	40	1			26
							67	9									
09	0		709	-0-	709	709	13	1	675	2	Y	19	25	1			20
							21	9									

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
04	1020	N	886	-0-	-134	-0-	878	1	8	9	Y	7	8	1			6
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	820	1	241	2	Y	14	8	1			12
							15	9									
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	974	1	35	9	Y	32	22	1			22
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1158	1	22	9	Y	20	24	1			18
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1103	1	23	9	Y	21	25	1			14
09	0		1095	-0-	1095	1095	871	1	210	2	Y	13	13	1			14
							14	9									

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
04	1110	N	31	-0-	-1079	-0-	23	1	8	9	Y	7	7	1			6
05	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	21	1	988	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
06	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	22	1	1012	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	21	1	947	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	22	1	1008	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
*09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	21	1	1040	2	Y	3	5	1			3
							3	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
04	4020	X	1971	-0-	-2049	-0-	1971	1			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3940	-0-	-90	-0-	2025	1	1915	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3431	-0-	-289	-0-	1726	1	1705	2	Y	-0-					-0-
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	2209	1	1568	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	2171	1	1828	2	Y	-0-					-0-
09	0		3673	-0-	3673	3673	1414	1	2259	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 7774 - 9201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	32	1	1453	2	Y	10					10
							11	9									
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	51	1	2263	2	Y	18	14	1			14
							20	9									
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	49	1	2279	2	Y	19	21	1			12
							21	9									
09	0		2401	-0-	2401	2401	46	1	2343	2	Y	11	11	1			12
							12	9									

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	16	-0-	-854	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	23	1	1066	2	Y	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	28	1	1270	2	Y	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	22	1	977	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	865	-0-	-34	-0-	18	1	847	2	Y	-0-					-0-
09	0		888	-0-	888	888	17	1	871	2	Y	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	1			Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	45	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	44	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	47	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	38	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	0		133	-0-	133	133	22	1	111	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	91	-0-	-359	-0-	84	1	7	9	Y	6	6	1			5
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	92	1	365	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	77	1	334	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	101	1	355	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	90	1	336	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
09	0		379	-0-	379	379	61	1	314	2	Y	4	4	1			5
							4	9									

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	165	-0-	-345	-0-	158	1	7	9	Y	6	5	1			5
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	125	1	496	2	Y	-0-	2	1			3
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	104	1	454	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	59	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	88	-0-	-532	-0-	19	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	0		944	-0-	944	944	154	1	790	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
*11	210	N	37	-0-	-173	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
*04	150	N	11	-0-	-139	-0-	5	1	6	9	Y	5	4	1			4
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	9	4	1			9
							10	9									
*06	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	73	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-	3	1			1
*08	186	N	120	-0-	-66	-0-	7	1	110	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
84 ENERGY LLC 856467
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	403	N	35	-0-	-368	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	210	N	10	-0-	-200	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

04	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					62
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	6	1	814	2	N	-0-					62
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	31	1	859	2	N	-0-					62
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					62
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					62
09	810	N	809	-0-	-1	-0-	77	1	732	2	N	-0-					62

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					160
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	19	1	563	2	N	-0-					160
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	36	1	560	2	N	-0-					160
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					160
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					160
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	91	1	764	2	N	-0-					160

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2488	-0-	-152	-0-	2385	2	103	9	N	94	178	1			150
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	83	1	2763	2	N	32					182
							35	9									
06	2940	X	2213	-0-	-727	-0-	124	1	2059	2	N	27	162	1			47
							30	9									
07	3038	X	2503	-0-	-535	-0-	2467	2	36	9	N	33					80
08	3038	X	2813	-0-	-225	-0-	2772	2	41	9	N	37					117
09	2790	X	891	-0-	-1899	-0-	91	1	764	2	N	33					150
							36	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
04	2520	X	1472	-0-	-1048	-0-	1472	2			N	-0-					177
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	117	1	2648	2	N	-0-					177
06	2340	X	1948	-0-	-392	-0-	130	1	1737	2	N	74	176	1			75
							81	9									
07	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14					89
08	2759	X	2313	-0-	-446	-0-	2302	2	11	9	N	10					99
09	2670	X	2441	-0-	-229	-0-	270	1	2161	2	N	9					108
							10	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2022

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	647	-0-	-73	-0-	639	3	8	9	N	7					67
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	744	3	19	9	N	17					84
06	660	N	550	-0-	-110	-0-	544	3	6	9	N	5					89
07	682	N	342	-0-	-340	-0-	339	3	3	9	N	3					92
08	775	N	552	-0-	-223	-0-	544	3	8	9	N	7					99
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					99

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
04	930	N	565	-0-	-365	-0-	565	3			N	-0-					108
05	1519	X	559	-0-	-960	-0-	559	3			N	-0-					108
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					108
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	605	3	11	9	N	10					118
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	498	3	72	9	N	65	176	1			7
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					7

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
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1233	3	6	9	N	5					20
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	3	2	9	N	2					22
06	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1146	3	3	9	N	3					25
07	1271	N	974	-0-	-297	-0-	971	3	3	9	N	3					28
08	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1070	3			N	-0-					28
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					28

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
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	824	3	14	9	N	13					35
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	668	3	8	9	N	7					42
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	3	9	9	N	8					50
07	713	N	508	-0-	-205	-0-	506	3	2	9	N	2					52
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	776	3	3	9	N	3					55
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					55

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
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1109	3	4	9	N	4					57
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					57
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	882	3	7	9	N	6					63
07	1147	N	510	-0-	-637	-0-	491	3	19	9	N	17					80
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1081	3	8	9	N	7					87
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					87

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
04	1290	N	1036	-0-	-254	-0-	1016	3	20	9	N	18					185
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	975	3	19	9	N	17					202
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	907	3	28	9	N	25	182	1			45
07	1085	N	751	-0-	-334	-0-	729	3	22	9	N	20					65
08	992	N	962	-0-	-30	-0-	945	3	17	9	N	15					80
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					80

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-	69	1			15
05	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	2			Y	-0-					15
06	270	N	57	-0-	-213	-0-	57	2			Y	-0-					15
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					15
08	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					15
09	0		1620	-0-	1620	1620	1620	2			Y	-0-					15

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	0		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-

OE SQUARED OPERATING, LLC 618777
MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15796 02/10/2021

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
OE SQUARED OPERATING, LLC //CONT.// 618777
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
*10	DLQ G-10		261	-0-	261	2132	261	2			Y	-0-					70
*11	DLQ G-10		280	-0-	280	2412	280	2			Y	-0-					70
*12	DLQ G-10		216	-0-	216	2628	216	2			Y	-0-					70
*01	DLQ G-10		162	-0-	162	2790	162	2			Y	-0-					70
*02	DLQ G-10		20	-0-	20	2810	20	2			Y	-0-					70
*03	DLQ G-10		269	-0-	269	3079	269	2			Y	-0-					70
*04	DLQ G-10		122	-0-	122	3201	122	2			Y	-0-					70
*05	DLQ G-10		189	-0-	189	3390	189	2			Y	-0-					70
*06	DLQ G-10		80	-0-	80	3470	80	2			Y	-0-					70
07	DLQ G-10		240	-0-	240	3710	240	2			Y	-0-					70
*08	3100	N	82	-0-	-3018	692	82	2			Y	-0-					70
*09	692	N	-0-	-0-	-692	-0-					Y	-0-					70

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-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

04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					75
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					75
06	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					75
07	186	N	68	-0-	-118	-0-	67	2	1	9	N	1					76
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					76
09	0		59	-0-	59	59	57	2	2	9	N	2					78

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	N	1					70
05	930	N	631	-0-	-299	-0-	611	2	20	9	N	18					88
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1073	2	9	9	N	8					96
07	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-					96
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	N	1					97
09	0		1006	-0-	1006	1006	997	2	9	9	N	8					105

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

04	960	N	586	-0-	-374	-0-	586	3			N	-0-					193
05	992	N	623	-0-	-369	-0-	613	3	10	9	N	9					202
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1327	3	149	9	N	135	186	1			151
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1225	3	10	9	N	9					160
08	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	3			N	-0-					160
09	0		427	-0-	427	427	427	3			N	-0-					160

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

04	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					13
05	4495	X	4172	-0-	-323	-0-	4172	2			N	-0-					13
06	4350	X	3896	-0-	-454	-0-	3896	2			N	-0-					13
07	5084	X	4043	-0-	-1041	-0-	4043	2			N	-0-					13
08	5084	X	3485	-0-	-1599	-0-	3485	2			N	-0-					13
09	0		4029	-0-	4029	4029	4029	2			N	-0-					13

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					37
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					37
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					37
07	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					37
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					37
09	0		95	-0-	95	95	95	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1068	-0-	-312	-0-	1068	2			N	-0-					47
05	1767	N	1239	-0-	-528	-0-	1239	2			N	-0-					47
06	1710	N	1148	-0-	-562	-0-	1148	2			N	-0-					47
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					47
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					47
09	0		1674	-0-	1674	1674	1674	2			N	-0-					47

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	363	-0-	-1137	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	797	-0-	-753	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	541	-0-	-959	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	517	-0-	-1033	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*08	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					40
05	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					40
06	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					40
07	1302	X	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			N	-0-					40
08	1302	X	1196	-0-	-106	-0-	1196	2			N	-0-					40
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					40

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	868	N	515	-0-	-353	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
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
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1942	R	1942	-0-	-0-	-0-	1906	2	36	9	Y	33	31	1			56
05	1922	#	1569	-0-	-353	-0-	1539	2	30	9	Y	27	31	1			52
06	1830	#	1417	-0-	-413	-0-	1395	2	22	9	Y	20	34	1			38
07	2015	#	1553	-0-	-462	-0-	1523	2	30	9	Y	27	35	1			30
08	2015	#	1924	-0-	-91	-0-	1898	2	26	9	Y	24	34	1			20
09	1950	#	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					20

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8626 - 8826

04	584	R	584	-0-	-0-	-0-	476	2	108	9	N	98	94	1			167
05	589	#	475	-0-	-114	-0-	385	2	90	9	N	82	93	1			156
06	600	#	417	-0-	-183	-0-	349	2	68	9	N	62	103	1			115
07	620	#	471	-0-	-149	-0-	381	2	90	9	N	82	106	1			91
08	589	#	552	-0-	-37	-0-	474	2	78	9	N	71	103	1			59
09	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					59

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

04	2418	R	2418	-0-	-0-	-0-	2382	2	36	9	Y	33	31	1			56
05	1953	R	1953	-0-	-0-	-0-	1923	2	30	9	Y	27	31	1			52
06	1765	R	1765	-0-	-0-	-0-	1743	2	22	9	Y	20	34	1			38
07	1934	R	1934	-0-	-0-	-0-	1904	2	30	9	Y	27	35	1			30
08	2511	#	2398	-0-	-113	-0-	2372	2	26	9	Y	24	34	1			20
09	2430	#	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					20

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	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

04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					80
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					80
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					80
07	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					80
08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					80
*09	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					80

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					86
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					86
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					86
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					86
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					86
09	300	N NO RPT		-0-	-300	-0-					N	NO RPT					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
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	3	2	9	N	2					17
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	3	1	9	N	1					18
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	683	3	2	9	N	2					20
07	651	N	553	-0-	-98	-0-	551	3	2	9	N	2					22
08	589	N	515	-0-	-74	-0-	509	3	6	9	N	5					27
09	690	N NO RPT		-0-	-690	-0-					N	NO RPT					27

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
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					27
05	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	3			N	-0-					27
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					27
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					27
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					27
09	300	N NO RPT		-0-	-300	-0-					N	NO RPT					27

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
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1200	3	47	9	N	43	181	1			18
05	2108	N	1391	-0-	-717	-0-	1391	3			N	-0-					18
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	3	2	9	N	2					20
07	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1255	3	6	9	N	5					25
08	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	1011	3	4	9	N	4					29
09	1230	N NO RPT		-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					29

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2015

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	110	1			45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2318	2	4	9	N	4					85
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2043	2	3	9	N	3					88
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1948	2	4	9	N	4					92
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	2	2	9	N	2					94
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1098	2	4	9	N	4					98
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

GIANT NRG CO., LP 302592
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-					11
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	2					13
06	150	#	66	-0-	-84	-0-	4	1	60	2	N	2					15
							2	9									
07	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					15
08	93	#	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	N	-0-					15
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					15

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1435	R	1435	-0-	-0-	-0-	1415	2	20	9	N	18					114
05	1209	#	1025	-0-	-184	-0-	1015	2	10	9	N	9	99	1			24
06	630	#	491	-0-	-139	-0-	491	2			N	-0-					24
07	1209	#	466	-0-	-743	-0-	466	2			N	-0-					24
08	1209	#	421	-0-	-788	-0-	418	2	3	9	N	3					27
09	1170	#	358	-0-	-812	-0-	358	2			N	-0-					27

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
04	343	R	343	-0-	-0-	-0-	324	2	19	9	N	17					84
05	394	R	394	-0-	-0-	-0-	374	2	20	9	N	18	75	1			27
06	270	#	264	-0-	-6	-0-	255	2	9	9	N	8					35
07	279	#	259	-0-	-20	-0-	250	2	9	9	N	8					43
08	309	R	309	-0-	-0-	-0-	307	2	2	9	N	2					45
*09	443	R	443	-0-	-0-	-0-	440	2	3	9	N	3					48

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. 834244
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					12
05	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					12
06	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					12
07	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					12
08	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					12
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					12

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	106	R	106	-0-	-0-	-0-	52	2	54	9	N	49	49	1			-0-
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	51	2	107	9	N	97	97	1			-0-
07	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3310	R	3310	-0-	-0-	-0-	3231	2	79	9	N	72					1075
05	4232	R	4232	-0-	-0-	-0-	4068	2	164	9	N	149	115	1			1109
06	3092	R	3092	-0-	-0-	-0-	3073	2	19	9	N	17	227	1			899
07	3215	R	3215	-0-	-0-	-0-	3141	2	74	9	N	67					966
08	1938	R	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					966
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					966

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	350	-0-	-250	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	318	-0-	-240	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
*09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
*08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					155
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					170
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					178
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					186
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	7			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014

TAB OPERATING, INC. 834244
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	353	2	46	9	N	42					117
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	344	2	53	9	N	48	165	1			-0-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	553	2	24	9	N	22					86
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	365	2	66	9	N	60					146
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	516	2	131	9	N	119					265
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	431	2	33	9	N	30	176	1			119
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	478	2	44	9	N	40					159
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*09	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	X	44	-0-	-136 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	192	-0-	-3931 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	18	-0-	-3972 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	1233	-0-	-2890 B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	192	-0-	-831 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) //CONT.// 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3246	-0-	-204 B	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2635	-0-	-930 B	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	1263	-0-	-2037 B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	820	-0-	-2590 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2840	-0-	-508 B	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	1970	-0-	-1270 B	-0-	1970	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2021 - WELL PLUGGED 11/3/21

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

04	3150	X	1402	-0-	-1748	-0-	1359	2	43	9	N	39	10	8			130
05	1984	X	1170	-0-	-814	-0-	1150	2	20	9	N	18	5	8			143
06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	568	2	11	9	N	10	3	8			150
07	1457	X	3	-0-	-1454	-0-	3	2			N	-0-					150
08	1457	X	1252	-0-	-205	-0-	1238	2	14	9	N	13	3	8			160
09	0		1117	-0-	1117	1117	1105	2	12	9	N	11					171

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	42	31	8			25
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1360	3	31	9	Y	28	7	8			46
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	625	2	10	9	Y	9	9	8			46
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					46
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	Y	3	3	8			46
09	0		957	-0-	957	957	950	2	7	9	Y	6	2	8			41

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1152	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1160	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	547	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1196	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	0		937	-0-	937	937	930	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1686	2	2	9	N	2	2	8			42
05	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	1383	2	3	9	N	3	3	8			42
06	1740	N	810	-0-	-930	-0-	808	2	2	9	N	2	2	8			42
07	1736	N	67	-0-	-1669	-0-	67	2			N	-0-					42
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1840	2	6	9	N	5	4	8			43
*09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	2	6	9	N	5	5	8			43

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1200	-0-	-900	-0-	1200	2			Y	-0-					101
05	1705	X	1415	-0-	-290	-0-	1407	2	8	9	Y	7					108
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					108
07	1240	N	65	-0-	-1175	-0-	65	2			Y	-0-					108
08	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1153	2			Y	-0-					108
09	0		778	-0-	778	778	778	2			Y	-0-					108

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9780	X	8963	-0-	-817	-0-	8851	2	112	9	N	102	179	1			131
05	10106	X	6261	-0-	-3845	-0-	6225	2	36	9	N	33					164
06	8160	X	380	-0-	-7780	-0-	349	2	31	9	N	28					192
07	9269	X	254	-0-	-9015	-0-	254	2			N	-0-					192
08	9269	X	4247	-0-	-5022	-0-	4247	2			N	-0-					192
09	8970	X	4137	-0-	-4833	-0-	4137	2			N	-0-					192

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
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					252
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	N	5					257
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	280	2	13	9	N	12					269
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					269
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					269
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					269

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
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
05	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1523	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	602	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	930	N	516	-0-	-414	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	0		611	-0-	611	611	611	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
04	8101	X	3705	-0-	-4396	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
05	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2594	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2170	X	1810	-0-	-360	-0-	1807	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2170	X	1546	-0-	-624	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
09	0		1832	-0-	1832	1832	1832	3			N	-0-					-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	107	1	953	2	Y	7					11
							8	9									
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	101	1	898	2	Y	12					23
							13	9									
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	102	1	908	2	Y	11	21	1			13
							12	9									
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	107	1	901	2	Y	14	25	1			2
							15	9									
08	1023	N	857	-0-	-166	-0-	98	1	753	2	Y	5					7
							6	9									
09	990	N	906	-0-	-84	-0-	97	1	798	2	Y	10					17
							11	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	204	1	1818	2	Y	8					12
							9	9									
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	223	1	1980	2	Y	15					27
							17	9									
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	251	1	2229	2	Y	13	25	1			15
							14	9									
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	277	1	2330	2	Y	12	24	1	1	8	2
							13	9									
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	286	1	2200	2	Y	4					6
							4	9									
*09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	243	1	1990	2	Y	10					16
							11	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	182	1	1621	2	Y	6					10
							7	9									
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	169	1	1507	2	Y	9					19
							10	9									
06	1770	N	1466	-0-	-304	-0-	147	1	1308	2	Y	10	18	1			11
							11	9									
07	1860	N	1289	-0-	-571	-0-	137	1	1140	2	Y	11	20	1	1	8	1
							12	9									
08	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	182	1	1403	2	Y	6					7
							7	9									
09	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	146	1	1210	2	Y	8					15
							9	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	124	1	1104	2	Y	5					8
							6	9									
05	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	123	1	1100	2	Y	9					17
							10	9									
06	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	114	1	1013	2	Y	10	16	1			11
							11	9									
07	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	116	1	980	2	Y	12	20	1			3
							13	9									
08	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	136	1	1039	2	Y	3					6
							3	9									
*09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	125	1	1031	2	Y	5					11
							6	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2215	-0-	-635	-0-	223	1	1979	2	Y	12					53
							13	9									
05	2821	X	2350	-0-	-471	-0-	237	1	2113	2	Y	-0-	48	1			5
06	2550	N	2161	-0-	-389	-0-	219	1	1942	2	Y	-0-					5
07	2294	N	2099	-0-	-195	-0-	223	1	1875	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	2356	N	1817	-0-	-539	-0-	207	1	1610	2	Y	-0-					5
09	2160	N	1589	-0-	-571	-0-	173	1	1416	2	Y	-0-					5

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	22	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	133	-0-	-115	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	105	-0-	-105	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					-0-

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	220	1	1956	2	Y	-0-					19
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	209	1	1863	2	Y	8	26	1			1
							9	9									
06	2160	N	2081	-0-	-79	-0-	210	1	1863	2	Y	7					8
							8	9									
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	228	1	1913	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	232	1	1783	2	Y	-0-					8
09	2070	N	1671	-0-	-399	-0-	182	1	1471	2	Y	16					24
							18	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2022 - WELL PLUGGED 6.24.2022

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	261	1	2321	2	Y	7					10
							8	9									
05	2170	N	1733	-0-	-437	-0-	173	1	1551	2	Y	8					18
							9	9									
06	2100	N	1958	-0-	-142	-0-	197	1	1749	2	Y	11	17	1			12
							12	9									
07	2573	N	1896	-0-	-677	-0-	200	1	1681	2	Y	14	23	1	1	8	2
							15	9									
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	204	1	1568	2	Y	5					7
							6	9									
09	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	205	1	1683	2	Y	11					18
							12	9									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	103	1			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	150	1	1331	2	N	-0-					74
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	148	1	1316	2	N	111	167	1			18
							122	9									
06	1470	N	1309	-0-	-161	-0-	133	1	1176	2	N	-0-					18
07	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	160	1	1341	2	N	1	1	8			18
							1	9									
08	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	165	1	1269	2	N	-0-					18
09	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	136	1	1119	2	N	-0-					18

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	N	-0-					12
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-					12
06	180	N	50	-0-	-130	-0-	5	1	45	2	N	-0-					12
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	N	65	64	1	1	8	12
							72	9									
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	2	N	-0-					12
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	2	N	-0-					12

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					169
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	115	177	1			107
							127	9									
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	121	215	1			13
							133	9									
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					13
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1029	-0-	-351	-0-	103	1	926	2	Y	-0-					34
05	1178	N	841	-0-	-337	-0-	81	1	716	2	Y	40					74
							44	9									
06	1500	N	650	-0-	-850	-0-	66	1	584	2	Y	-0-					74
07	1054	N	905	-0-	-149	-0-	95	1	810	2	Y	-0-					74
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	167	1	1264	2	Y	-0-	42	1			32
*09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	190	1	1545	2	Y	-0-					32

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	70	1	609	2	Y	-0-					45
05	3100	N	5311	-0-	2211	2211	529	1	4732	2	Y	45	85	1			5
							50	9									
06	3000	N	2615	-0-	-385	1826	265	1	2350	2	Y	-0-					5
07	3100	N	3090	-0-	-10	1816	328	1	2761	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	4455	X	2639	-0-	-1816	-0-	302	1	2337	2	Y	-0-					5
*09	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	290	1	2364	2	Y	44					49
							48	9									

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
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	420	1	3761	2	Y	-0-					33
05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	466	1	4176	2	Y	1	34	1			-0-
							1	9									
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	430	1	3836	2	Y	2					2
							2	9									
07	4681	X	3248	-0-	-1433	-0-	344	1	2903	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
08	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	584	1	4570	2	Y	-0-					2
09	4500	X	4092	-0-	-408	-0-	436	1	3628	2	Y	25					27
							28	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
06	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
07	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
08	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5999	-0-	2899	2899	5999	3			N	-0-					-0-
08	8243	X	5344	-0-	-2899	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
*09	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 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
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
08	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
*09	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	422	-0-	-718	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
07	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
08	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
*09	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	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 #: 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
04	7980	X	6418	-0-	-1562	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	6865	-0-	-482	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	5099	-0-	-1801	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	4854	-0-	-2183	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6309	-0-	-728	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	2664	-0-	-3966	-0-	2664	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
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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
04	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	3			N	-0-					-0-
05	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	3			N	-0-					-0-
06	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	9594	-0-	-171	-0-	9594	3			N	-0-					-0-
08	9765	X	9255	-0-	-510	-0-	9255	3			N	-0-					-0-
09	9450	X	8765	-0-	-685	-0-	8765	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
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	682	N	289	-0-	-393	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
*09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	8753	-0-	-457	-0-	8753	3			N	-0-					-0-
05	9517	X	9094	-0-	-423	-0-	9094	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	8694	-0-	-396	-0-	8694	3			N	-0-					-0-
07	9176	X	8970	-0-	-206	-0-	8970	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	8912	-0-	-171	-0-	8912	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	8470	-0-	-320	-0-	8470	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
08	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
*09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7316 - 7527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	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
04	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	2159	-0-	-91	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	965	-0-	-1763	-0-	965	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	1674	-0-	-1209	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	2535	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
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1235	-0-	-205	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
*09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	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
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3129	-0-	29	29	3129	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3430	-0-	330	359	3430	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3497	-0-	497	856	3497	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	5704	-0-	-326	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	6024	-0-	-83	-0-	6024	3			N	-0-					-0-
06	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5758	-0-	-349	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	4373	-0-	-1641	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
*09	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	992	N	846	-0-	-146	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1626	-0-	-84	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1566	-0-	-54	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
05	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	3			N	-0-					-0-
06	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
07	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
08	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
*09	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	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
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	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
04	3060	X	2941	-0-	-119	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2864	-0-	-196	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2939	-0-	-99	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2911	-0-	-179	-0-	2911	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
04	5400	X	4236	-0-	-1164	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
05	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5028	-0-	-432	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5319	-0-	-323	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
08	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5018	-0-	-442	-0-	5018	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 #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7704 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 7558

04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
*09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3			N	-0-					-0-
06	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
07	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
08	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
*09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

04	3600	X	2738	-0-	-862	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2703	-0-	-521	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	1903	-0-	-1007	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2763	-0-	-244	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2356	-0-	-465	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2513	-0-	-217	-0-	2513	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
*09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

04	4050	X	3571	-0-	-479	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3714	-0-	-626	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3380	-0-	-820	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3420	-0-	-920	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3358	-0-	-242	-0-	3358	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 #: 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
04	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	1145	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
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	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
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2309	-0-	-61	-0-	2309	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
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
07	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3289	-0-	189	189	3289	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3132	-0-	132	321	3132	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
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
08	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
*09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	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
04	2640	X	2619	-0-	-21	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2389	-0-	-339	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2063	-0-	-634	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1853	-0-	-534	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
*09	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

04	2550	N	2357	-0-	-193	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2176	-0-	-273	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
08	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2529	-0-	-111	-0-	2529	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

04	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1852	-0-	-68	-0-	1852	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

04	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	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 #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 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
04	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 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
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
07	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
08	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
*09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	780	N	660	-0-	-120	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	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
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	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
04	660	N	438	-0-	-222	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	780	N	708	-0-	-72	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	806	N	491	-0-	-315	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	720	N	604	-0-	-116	-0-	604	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	2190	N	2151	-0-	-39	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2221	-0-	-73	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2024	-0-	-136	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2045	-0-	-187	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
*09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

04	2280	X	1857	-0-	-423	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	1884	-0-	-441	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	1645	-0-	-455	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1545	-0-	-377	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1504	-0-	-387	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1606	-0-	-44	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3663	-0-	-26	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
*09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	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 #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
*09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2665	-0-	-683	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2512	-0-	-728	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2582	-0-	-766	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2506	-0-	-377	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2380	-0-	-230	-0-	2380	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1710	-0-	-90	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
*09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	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
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	1563	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
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	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
04	3960	X	3458	-0-	-502	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3913	-0-	-179	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3852	-0-	-108	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3962	-0-	-99	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	4013	-0-	-17	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
*09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	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 #: 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
04	3630	X	3296	-0-	-334	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3373	-0-	-378	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2611	-0-	-779	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
*09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

04	1560	N	1411	-0-	-149	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1161	-0-	-296	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
*09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

04	0	A	3614	-0-	3614	155412	3614	3			N	-0-					-0-
05	0	A	3651	-0-	3651	159063	3651	3			N	-0-					-0-
06	0	A	3525	-0-	3525	162588	3525	3			N	-0-					-0-
07	0	A	2801	-0-	2801	165389	2801	3			N	-0-					-0-
08	0	A	2584	-0-	2584	167973	2584	3			N	-0-					-0-
09	0	A	2432	-0-	2432	170405	2432	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

04	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
05	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2353	-0-	-158	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2322	-0-	-220	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2207	-0-	-133	-0-	2207	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 #: 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
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					-0-
08	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	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
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
06	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
07	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
08	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
*09	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2097	-0-	-573	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
05	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
*09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3662	-0-	-89	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3403	-0-	-227	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3469	-0-	-282	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3345	-0-	-313	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3317	-0-	-223	-0-	3317	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
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	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
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1866	-0-	-335	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1950	-0-	-158	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1849	-0-	-221	-0-	1849	3			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
04	3000	X	1808	-0-	-1192	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3050	-0-	-160	-0-	3050	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1231	-0-	-536	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1073	-0-	-663	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
07	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
*09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	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
04	1740	N	768	-0-	-972	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	13	-0-	-1568	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	806	N	415	-0-	-391	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
*09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	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
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4400	-0-	-157	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4366	-0-	-191	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4183	-0-	-227	-0-	4183	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
04	960	N	612	-0-	-348	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	614	-0-	-676	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	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 #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

04	3810	X	3690	-0-	-120	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3771	-0-	-166	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3483	-0-	-327	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	2842	-0-	-1033	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2745	-0-	-1099	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2643	-0-	-1047	-0-	2643	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

04	3180	X	3141	-0-	-39	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3208	-0-	-78	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3063	-0-	-117	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2719	-0-	-567	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3102	-0-	-153	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	1827	-0-	-1323	-0-	1827	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	85	-0-	-1685	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	403	N	167	-0-	-236	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	270	N	48	-0-	-222	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2294	-0-	-93	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
*09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

04	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1158	-0-	-485	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	690	-0-	-750	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
*09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	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 #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	7500	X	7020	-0-	-480	-0-	7020	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	7670	-0-	-80	-0-	7670	3			N	-0-					-0-
06	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	4600	-0-	-2654	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	1304	-0-	-6353	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	1141	-0-	-6269	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2133	-0-	-99	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2192	-0-	-178	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2033	-0-	-157	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1057	-0-	-431	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	838	-0-	-962	-0-	838	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5013	-0-	-691	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4495	-0-	-1025	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	3810	-0-	-1894	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4772	-0-	-405	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4448	-0-	-412	-0-	4448	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 #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1618	-0-	-212	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

04	4110	X	4045	-0-	-65	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3919	-0-	-131	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3637	-0-	-548	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	2765	-0-	-1420	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	2761	-0-	-1289	-0-	2761	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

04	2400	N	2301	-0-	-99	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2175	-0-	-305	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2096	-0-	-184	-0-	2096	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

04	2910	X	2707	-0-	-203	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2719	-0-	-191	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2842	-0-	-10	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
*09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

04	2940	X	2607	-0-	-333	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2620	-0-	-320	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	1832	-0-	-927	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2450	-0-	-790	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

04	6930	X	6374	-0-	-556	-0-	6374	3			N	-0-					-0-
05	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	6557	-0-	-73	-0-	6557	3			N	-0-					-0-
07	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	6425	-0-	-922	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	6792	-0-	-318	-0-	6792	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

04	1680	N	864	-0-	-816	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1336	-0-	-400	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1056	-0-	-474	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	5580	X	5205	-0-	-375	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5148	-0-	-556	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5317	-0-	-203	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	5084	-0-	-310	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5282	-0-	-28	-0-	5282	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
04	2070	N	1856	-0-	-214	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1844	-0-	-295	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1936	-0-	-14	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1830	-0-	-120	-0-	1830	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
04	750	N	594	-0-	-156	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	868	N	640	-0-	-228	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	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
04	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	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
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-					-0-
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09	900	N	851	-0-	-49	-0-	851	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2789	-0-	-781	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2753	-0-	-936	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	2673	-0-	-777	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2944	-0-	-559	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3060	-0-	-443	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
*09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	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
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
*09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	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 #: 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
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
06	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	865	-0-	-189	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

04	2400	N	2352	-0-	-48	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3307	-0-	207	207	3307	3			N	-0-					-0-
06	2695	N	2488	-0-	-207	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2319	-0-	-99	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2400	-0-	-545	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1956	-0-	-894	-0-	1956	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

04	2280	N	1810	-0-	-470	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2362	-0-	-335	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2210	-0-	-250	-0-	2210	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

04	630	N	452	-0-	-178	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	682	N	561	-0-	-121	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

04	2220	N	1727	-0-	-493	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
*09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	961	N	725	-0-	-236	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	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 #: 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
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
06	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	3820	-0-	-1016	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	3956	-0-	-1035	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	3507	-0-	-1323	-0-	3507	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
04	8490	X	8150	-0-	-340	-0-	8150	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	8531	-0-	-180	-0-	8531	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	8138	-0-	-232	-0-	8138	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	8244	-0-	-405	-0-	8244	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	8196	-0-	-329	-0-	8196	3			N	-0-					-0-
09	8250	X	7973	-0-	-277	-0-	7973	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
04	5610	X	4218	-0-	-1392	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4844	-0-	-643	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4614	-0-	-696	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4664	-0-	-606	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4654	-0-	-182	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4572	-0-	-108	-0-	4572	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
04	6480	X	5807	-0-	-673	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	6191	-0-	-443	-0-	6191	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	5919	-0-	-501	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	5323	-0-	-1311	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5748	-0-	-452	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
*09	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	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
04	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1100	-0-	-340	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
*09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3238	-0-	-2	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3211	-0-	-209	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3212	-0-	-322	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	2850	-0-	-684	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	1397	-0-	-1843	-0-	1397	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
04	4230	X	3680	-0-	-550	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3402	-0-	-845	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3935	-0-	-85	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3916	-0-	-52	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3950	-0-	-18	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3818	-0-	-112	-0-	3818	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	3510	X	3123	-0-	-387	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3275	-0-	-228	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3039	-0-	-171	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	3167	-0-	-13	-0-	3167	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

04	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	982	-0-	-38	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
09	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

04	6060	X	5184	-0-	-876	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5066	-0-	-1196	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5033	-0-	-997	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	5348	-0-	-883	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5263	-0-	-534	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	5058	-0-	-132	-0-	5058	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

04	7500	X	6874	-0-	-626	-0-	6874	3			N	-0-					-0-
05	7564	X	7435	-0-	-129	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	6928	-0-	-392	-0-	6928	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	6937	-0-	-317	-0-	6937	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	6989	-0-	-451	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	6838	-0-	-362	-0-	6838	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1802	-0-	-368	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1733	-0-	-367	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 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
04	4950	X	4793	-0-	-157	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
05	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4670	-0-	-70	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4606	-0-	-354	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4704	-0-	-256	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4522	-0-	-278	-0-	4522	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
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	4050	X	3861	-0-	-189	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3463	-0-	-691	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3765	-0-	-195	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3610	-0-	-451	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3850	-0-	-211	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3696	-0-	-174	-0-	3696	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
04	5160	X	4778	-0-	-382	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4834	-0-	-436	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4529	-0-	-571	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4555	-0-	-653	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
*09	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2516	-0-	-154	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2564	-0-	-164	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2381	-0-	-259	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2582	-0-	-22	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
*09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1845	-0-	-45	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
*09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	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 #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2970	-0-	-270	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2786	-0-	-500	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3165	-0-	-15	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	3060	-0-	-9	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2685	-0-	-495	-0-	2685	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5672	-0-	-88	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5828	-0-	-186	-0-	5828	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5689	-0-	-131	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5957	-0-	-57	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
08	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
*09	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
*09	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	3			N	-0-					-0-
05	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	3			N	-0-					-0-
06	9000	X	8847	-0-	-153	-0-	8847	3			N	-0-					-0-
07	9300	X	8474	-0-	-826	-0-	8474	3			N	-0-					-0-
08	9579	X	8014	-0-	-1565	-0-	8014	3			N	-0-					-0-
09	9270	X	7662	-0-	-1608	-0-	7662	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	6046	-0-	-402	-0-	6046	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5374	-0-	-776	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	5860	-0-	-1704	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	6045	-0-	-1519	-0-	6045	3			N	-0-					-0-
09	7320	X	5873	-0-	-1447	-0-	5873	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1450	-0-	-110	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3160	-0-	-50	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3114	-0-	-96	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2954	-0-	-363	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2785	-0-	-425	-0-	2785	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2864	-0-	-196	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2952	-0-	-117	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2808	-0-	-132	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2890	-0-	-148	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2891	-0-	-85	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2775	-0-	-75	-0-	2775	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1970	-0-	-280	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2024	-0-	-301	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1869	-0-	-381	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	1923	-0-	-278	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	1979	-0-	-98	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
*09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	5391	-0-	-39	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5132	-0-	-448	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5337	-0-	-243	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5276	-0-	-124	-0-	5276	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3980	-0-	-220	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4152	-0-	-95	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3717	-0-	-393	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3787	-0-	-460	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3488	-0-	-759	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3204	-0-	-816	-0-	3204	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	819	-0-	-591	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	561	-0-	-1547	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
*09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	423	-0-	-600	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	817	-0-	-263	-0-	817	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2756	-0-	-544	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2826	-0-	-584	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2617	-0-	-683	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2563	-0-	-816	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	794	-0-	-2151	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	931	-0-	-1829	-0-	931	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 #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3667	-0-	-203	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3813	-0-	-186	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3599	-0-	-211	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3713	-0-	-162	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3708	-0-	-105	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3598	-0-	-92	-0-	3598	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	7764	-0-	-6	-0-	7764	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	7911	-0-	-304	-0-	7911	3			N	-0-					-0-
06	7950	X	7726	-0-	-224	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7765	-0-	-450	-0-	7765	3			N	-0-					-0-
08	8029	X	7858	-0-	-171	-0-	7858	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7409	-0-	-361	-0-	7409	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3808	-0-	-122	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3950	-0-	-111	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3759	-0-	-171	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3650	-0-	-411	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3801	-0-	-198	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3664	-0-	-146	-0-	3664	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1687	-0-	-143	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1798	-0-	-403	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1480	-0-	-318	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4028	-0-	-382	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4260	-0-	-297	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4085	-0-	-472	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4017	-0-	-393	-0-	4017	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5373	-0-	-177	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5556	-0-	-272	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5314	-0-	-326	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5407	-0-	-421	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5391	-0-	-158	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4953	-0-	-417	-0-	4953	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
04	4800	X	4403	-0-	-397	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4497	-0-	-463	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4252	-0-	-428	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4574	-0-	-231	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
*09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	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 #: 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
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	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
04	5460	X	4686	-0-	-774	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
06	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5383	-0-	-259	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5349	-0-	-111	-0-	5349	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
04	2220	N	2028	-0-	-192	-0-	133	1	1837	2	N	53					185
							58	9									
05	1984	N	1923	-0-	-61	-0-	127	1	1796	2	N	-0-					185
06	1980	N	1715	-0-	-265	-0-	131	1	1584	2	N	-0-					185
07	2108	N	1255	-0-	-853	-0-	112	1	1143	2	N	-0-					185
08	1922	N	952	-0-	-970	-0-	84	1	868	2	N	-0-					185
09	1710	N	1129	-0-	-581	-0-	92	1	1037	2	N	-0-					185

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
06	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3460	-0-	-291	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3139	-0-	-674	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3525	-0-	-165	-0-	3525	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
*09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3115	-0-	-791	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	2799	-0-	-981	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3014	-0-	-892	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	2628	-0-	-1278	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	2313	-0-	-1467	-0-	2313	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

04	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

04	3840	X	3452	-0-	-388	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3532	-0-	-250	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3519	-0-	-111	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3593	-0-	-65	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3527	-0-	-100	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3466	-0-	-44	-0-	3466	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

04	1620	X	944	-0-	-676	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	994	-0-	-649	-0-	994	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	944	-0-	-526	-0-	944	3			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
*09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

04	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
08	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-					-0-
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

04	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5892	-0-	-308	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5477	-0-	-433	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	5581	-0-	-1084	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	5493	-0-	-1172	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5274	-0-	-1176	-0-	5274	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 #: 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
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
*09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

04	4770	X	4413	-0-	-357	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	3361	-0-	-1568	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	3381	-0-	-1929	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	3588	-0-	-1899	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	3670	-0-	-1817	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3875	-0-	-535	-0-	3875	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

04	2850	X	2788	-0-	-62	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2516	-0-	-491	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2292	-0-	-618	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2406	-0-	-601	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2411	-0-	-472	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2175	-0-	-615	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

04	2370	X	2349	-0-	-21	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	2057	-0-	-299	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	1973	-0-	-307	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	1896	-0-	-522	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1695	-0-	-285	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012

04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1873	-0-	-77	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1858	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	970	-0-	-170	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	754	-0-	-486	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	792	-0-	-386	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

04	2820	X	2474	-0-	-346	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2549	-0-	-117	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2529	-0-	-21	-0-	2529	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 #: 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
04	2820	X	2391	-0-	-429	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2522	-0-	-361	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2501	-0-	-259	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2482	-0-	-339	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	2089	-0-	-422	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2065	-0-	-425	-0-	2065	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
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	1705	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
04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2751	-0-	-8	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
*09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	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
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
*09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	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
04	5190	X	4899	-0-	-291	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	5126	-0-	-175	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4876	-0-	-254	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4127	-0-	-988	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
08	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4909	-0-	-41	-0-	4909	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
*09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	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
04	4170	X	3946	-0-	-224	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4171	-0-	-76	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3855	-0-	-225	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3901	-0-	-315	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4127	-0-	-58	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
*09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	194	-0-	-1604	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	917	-0-	-1033	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
*09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
05	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
06	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
*09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1535	-0-	-475	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

04	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
05	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3			N	-0-					-0-
06	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3			N	-0-					-0-
07	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	3			N	-0-					-0-
08	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3			N	-0-					-0-
*09	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	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 #: 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
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	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
04	1650	N	1453	-0-	-197	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
08	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2093	-0-	-97	-0-	2093	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
04	3450	X	3444	-0-	-6	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3243	-0-	-207	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3318	-0-	-247	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3253	-0-	-312	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
*09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	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
04	3840	X	3611	-0-	-229	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3743	-0-	-101	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3461	-0-	-445	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
*09	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	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
04	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
*09	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1562	-0-	-778	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	1650	-0-	-489	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	1512	-0-	-78	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
*09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3998	-0-	-22	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	4032	-0-	-29	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3837	-0-	-183	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	4033	-0-	-121	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3810	-0-	-344	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3648	-0-	-342	-0-	3648	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3746	-0-	-129	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3098	-0-	-652	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3009	-0-	-866	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3245	-0-	-568	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3225	-0-	-405	-0-	3225	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1108	-0-	-752	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
*09	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3163	-0-	-1007	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3835	-0-	-474	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3748	-0-	-422	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3877	-0-	-339	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3808	-0-	-191	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3699	-0-	-51	-0-	3699	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2081	-0-	-79	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2081	-0-	-49	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1869	-0-	-270	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1799	-0-	-433	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1731	-0-	-339	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2229	-0-	-141	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	1941	-0-	-519	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1671	-0-	-623	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1848	-0-	-102	-0-	1848	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3031	-0-	-599	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3075	-0-	-397	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2907	-0-	-363	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2954	-0-	-363	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2614	-0-	-416	-0-	2614	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	110	-0-	-400	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	248	N	13	-0-	-235	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1335	-0-	-375	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
05	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
08	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
*09	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	2	N	-0-					110
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					110
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					110
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					110
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-					110

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1053	-0-	-117	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
05	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3169	-0-	169	169	3169	3			N	-0-					-0-
07	2838	N	2669	-0-	-169	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3185	-0-	85	85	3185	3			N	-0-					-0-
*09	3307	X	3222	-0-	-85	-0-	3222	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	1	1	628	2	N	45					219
							50	9									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	1	1	600	2	N	45	170	1			94
							50	9									
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	1	1	713	2	N	66					160
							73	9									
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	1	1	681	2	N	42					202
							46	9									
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	1	1	604	2	N	42	172	1			72
							46	9									
*09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	1	1	605	2	N	43					115
							47	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	420	N	24	-0-	-396	-0-	2	1	22	2	N	-0-			114
05	186	N	21	-0-	-165	-0-	1	1	20	2	N	-0-			114
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	3	1	33	2	N	-0-			114
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-			114
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			114
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-			114

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

04	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3			N	-0-			-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-			-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-			-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-			-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

04	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	1115	3			N	-0-			-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-			-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-			-0-
08	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
09	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-			-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			-0-
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-			-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			-0-
*09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-			-0-
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-			-0-
06	2760	X	2558	-0-	-202	-0-	2558	3			N	-0-			-0-
07	3038	X	2578	-0-	-460	-0-	2578	3			N	-0-			-0-
08	3038	X	2527	-0-	-511	-0-	2527	3			N	-0-			-0-
09	2940	X	2450	-0-	-490	-0-	2450	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-			-0-
05	1767	N	1065	-0-	-702	-0-	1065	3			N	-0-			-0-
06	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
07	1395	N	984	-0-	-411	-0-	984	3			N	-0-			-0-
08	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3			N	-0-			-0-
*09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

04	2970	X	1603	-0-	-1367	-0-	1603	3			N	-0-			-0-
05	3069	X	2383	-0-	-686	-0-	2383	3			N	-0-			-0-
06	2550	X	2397	-0-	-153	-0-	2397	3			N	-0-			-0-
07	2604	X	2421	-0-	-183	-0-	2421	3			N	-0-			-0-
08	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	2322	3			N	-0-			-0-
09	2400	N	2270	-0-	-130	-0-	2270	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			42

TRAWICK, N. (PETTIT) 91003 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 C RRCID -> 243585 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7926 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1164	-0-	-336	-0-	1147	2	17	9	N	15					158
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1327	2	14	9	N	13					171
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1658	2	19	9	N	17					188
07	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1187	2	13	9	N	12					200
08	1333	N	963	-0-	-370	-0-	952	2	11	9	N	10					210
09	1590	N	1129	-0-	-461	-0-	1118	2	11	9	N	10	185	1			35

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
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
*09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION) 91003 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBARA GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 275935 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BEECH CREEK UNIT WELL #: RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
04	3840	X	2856	-0-	-984	-0-	2826	2	30	9	N	27					88
05	3503	X	3106	-0-	-397	-0-	3075	2	31	9	N	28					116
06	3390	X	785	-0-	-2605	-0-	757	2	28	9	N	25					141
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					141
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					141
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					141

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					153
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					153
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

JACKSON TRUST UNIT WELL #: RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					53
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					53
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					130
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					130
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					130
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

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-

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
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	145	1	2006	2	Y	15					99
							17	9									
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	118	1	1667	2	Y	10					109
							11	9									
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	114	1	1376	2	Y	2					111
							2	9									
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	144	1	1473	2	Y	11					122
							12	9									
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	120	1	1241	2	Y	-0-					122
*09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	141	1	1587	2	Y	2					124
							2	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

04	870	N	460	-0-	-410	-0-	31	1	429	2	Y	-0-					1
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	78	1	1111	2	Y	-0-					1
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	38	1	462	2	Y	-0-					1
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	56	1	568	2	Y	-0-					1
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	159	1	1651	2	Y	-0-					1
*09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	91	1	1021	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4751	-0-	-259	-0-	219	1	4532	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4807	-0-	-370	-0-	224	1	4583	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4775	-0-	-145	-0-	225	1	4550	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4962	-0-	-91	-0-	225	1	4728	2	Y	8					8
							9	9									
08	4898	X	3619	-0-	-1279	-0-	166	1	3451	2	Y	2					10
							2	9									
09	4770	X	4565	-0-	-205	-0-	216	1	4313	2	Y	33					43
							36	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8721 - 8964

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1491	-0-	1491	1491	46	1	1445	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		24	-0-	24	1515	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1515					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1515					Y	NO RPT					-0-

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2748	2	162	9	N	147					405
05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2704	2	220	9	N	200	189	1			416
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3060	2	168	9	N	153	189	1			380
07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2533	2	154	9	N	140	177	1			343
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	2960	2	218	9	N	198	180	1			361
*09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2493	2	177	9	N	161	187	1			335

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
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
04	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8513	2	76	9	N	69					107
05	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6557	2	30	9	N	27					134
06	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7139	2	43	9	N	39					173
07	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5909	2	33	9	N	30	173	1			30
08	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6290	2	31	9	N	28					58
*09	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5816	2	25	9	N	23					81

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
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					45
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					45
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					45
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					45
*08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					45
*09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					45

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF.11472 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					25
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					25
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					25
*07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
04	6870	#	4280	-0-	-2590	-0-	4245	2	35	9	N	32	189	1			112
05	4715	R	4715	-0-	-0-	-0-	4712	2	3	9	N	3					115
06	3390	#	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					115
07	4433	#	2184	-0-	-2249	-0-	2154	2	30	9	N	27					142
08	4712	#	2405	-0-	-2307	-0-	2405	2			N	-0-					142
09	4560	#	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					142

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	4	16	1	4	8	-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	252	1	1302	9	Y	1184	938	1			246
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	163	1	389	9	Y	354	531	1			69
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	182	1	409	9	Y	372	352	1			89
08	1550	N	714	-0-	-836	-0-	162	1	552	9	Y	502	503	1			88
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					88

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 12229 - 12260

04	580	X	580	-0-	-0-	-0-	381	1	199	9	Y	181	183	1			31
05	558	X	411	-0-	-147	-0-	311	1	100	9	Y	91	103	1			19
06	420	X	413	-0-	-7	-0-	284	1	129	9	Y	117	114	1			22
07	589	X	435	-0-	-154	-0-	305	1	130	9	Y	118	112	1			28
08	589	X	582	-0-	-7	-0-	353	1	229	9	Y	208	199	1			37
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					37

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF. 12038 - 12352

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF. 12122 - 12212

04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	36	1	73	9	Y	66	64	1			11
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	40	1	15	9	Y	14	22	1			3
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	51	1	26	9	Y	24	23	1			4
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	45	1	22	9	Y	20	19	1			5
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	103	1	78	9	Y	71	63	1			13
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	900	X	731	-0-	-169	-0-	161	1	570	9	Y	518	569	1			87
05	1116	X	362	-0-	-754	-0-	185	1	177	9	Y	161	214	1			34
06	1080	X	807	-0-	-273	-0-	225	1	582	9	Y	529	461	1			102
07	1116	X	842	-0-	-274	-0-	250	1	592	9	Y	538	512	1			128
08	1023	X	262	-0-	-761	-0-	177	1	85	9	Y	77	192	1			13
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	810	X	616	-0-	-194	-0-	372	1	244	9	Y	222	220	1			38
05	837	X	515	-0-	-322	-0-	397	1	118	9	Y	107	123	1			22
06	480	X	404	-0-	-76	-0-	255	1	149	9	Y	135	131	1			26
07	651	X	577	-0-	-74	-0-	413	1	164	9	Y	149	139	1			36
*08	728	X	728	-0-	-0-	-0-	455	1	273	9	Y	248	240	1			44
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					44

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	1680	X	1046	-0-	-634	-0-	675	1	371	9	Y	337	356	1			57
05	1333	X	790	-0-	-543	-0-	590	1	200	9	Y	182	202	1			37
06	1290	X	1134	-0-	-156	-0-	767	1	367	9	Y	334	306	1			65
07	1240	X	871	-0-	-369	-0-	556	1	315	9	Y	286	282	1			69
08	1240	X	804	-0-	-436	-0-	429	1	375	9	Y	341	350	1			60
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					60

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) //CONT.// 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	939	2	32	9	N	29					113
05	1147	N	967	-0-	-180	-0-	935	2	32	9	N	29					142
06	1110	N	744	-0-	-366	-0-	721	2	23	9	N	21	153	1			10
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1018	2	26	9	N	24					34
08	961	N	877	-0-	-84	-0-	849	2	28	9	N	25					59
09	0		1081	-0-	1081	1081	1048	2	33	9	N	30					89

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
4A OILFIELD ENTERPRISES, LLC 953826
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					-0-

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	40	2	19	9	N	17			50
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-			50
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	99	2	20	9	N	18			68
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-			68
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			68
09	0		59	-0-	59	59	59	2			N	-0-			68

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

04	270	N	160	-0-	-110	-0-	140	2	20	9	N	18			64
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			64
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-			64
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			64
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	271	2	6	9	N	5			69
09	0		103	-0-	103	103	103	2			N	-0-			69

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-			25
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-			25
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			25
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			25
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-			25
09	0		252	-0-	252	252	252	2			N	-0-			25

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	63	2	11	9	N	10			55
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			55
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			55
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			55
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			55
09	0		165	-0-	165	165	165	2			N	-0-			55

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			63
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			63
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			63
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-			63
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			63
09	0		504	-0-	504	504	504	2			N	-0-			63

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1600	2	11	9	N	10					91
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1491	2	24	9	N	22					113
06	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	1488	2	9	9	N	8	56	1			65
07	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	1508	2	8	9	N	7					72
08	1519	N	1205	-0-	-314	-0-	1205	2			N	-0-					72
09	0		1640	-0-	1640	1640	1600	2	40	9	N	36					108

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
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					80
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					80
06	210	N	92	-0-	-118	-0-	92	2			N	-0-					80
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	88	2	6	9	N	5					85
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					85
09	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					85

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	632	2	6	9	N	5					82
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					82
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	433	2	17	9	N	15					97
07	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	2			N	-0-					97
08	279	N	168	-0-	-111	-0-	165	2	3	9	N	3					100
09	0		175	-0-	175	175	175	2			N	-0-					100

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	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
04	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					52
05	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					52
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	88	2	2	9	N	2					54
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					54
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					54
09	0		723	-0-	723	723	723	2			N	-0-					54

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	699	-0-	-111	-0-	685	2	14	9	N	13					33
05	744	N	455	-0-	-289	-0-	445	2	10	9	N	9					42
06	720	N	362	-0-	-358	-0-	356	2	6	9	N	5					47
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	872	2	7	9	N	6					53
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	644	2	2	9	N	2					55
*09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	604	2	3	9	N	3					58

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	310	2	12	9	N	11					58
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	246	2	8	9	N	7					65
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					65
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					65
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					65
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					65

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	785	-0-	-265	-0-	782	2	3	9	N	3					110
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					110
06	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	2			N	-0-					110
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					110
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1051	2	8	9	N	7					117
09	0		1003	-0-	1003	1003	1003	2			N	-0-					117

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	960	N	696	-0-	-264	-0-	690	2	6	9	N	5					75
05	682	N	344	-0-	-338	-0-	344	2			N	-0-					75
06	660	N	278	-0-	-382	-0-	267	2	11	9	N	10					85
07	713	N	192	-0-	-521	-0-	190	2	2	9	N	2					87
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					87
*09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	770	2	9	9	N	8					95

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	2	6	9	N	5					60
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					60
06	870	N	450	-0-	-420	-0-	439	2	11	9	N	10					70
07	806	N	410	-0-	-396	-0-	410	2			N	-0-					70
08	589	N	355	-0-	-234	-0-	355	2			N	-0-					70
09	0		98	-0-	98	98	98	2			N	-0-					70

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1565	2	22	9	N	20					87
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1290	2	23	9	N	21	88	1			20
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1260	2	11	9	N	10					30
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1187	2	14	9	N	13					43
08	961	N	744	-0-	-217	-0-	742	2	2	9	N	2					45
09	0		266	-0-	266	266	263	2	3	9	N	3					48

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3908	2	33	9	N	30					98
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3731	2	18	9	N	16	90	1			24
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3928	2	3	9	N	3					27
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4116	2	8	9	N	7					34
08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3994	2	6	9	N	5					39
09	0		3891	-0-	3891	3891	3879	2	12	9	N	11					50

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

04	360	N	223	-0-	-137	-0-	206	2	17	9	N	15					82
05	372	N	254	-0-	-118	-0-	234	2	20	9	N	18					100
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	199	2	9	9	N	8					108
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	184	2	11	9	N	10					118
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	190	2	4	9	N	4					122
09	0		220	-0-	220	220	220	2			N	-0-					122

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

04	270	N	31	-0-	-239	-0-	31	2			N	-0-					72
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					72
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					72
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					72
08	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	2			N	-0-					72
09	0		49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					72

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

04	210	N	15	-0-	-195	-0-	12	2	3	9	N	3					58
05	217	N	103	-0-	-114	-0-	95	2	8	9	N	7					65
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	111	2	13	9	N	12					77
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	67	2	40	9	N	36					113
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	79	2	10	9	N	9					122
09	0		78	-0-	78	78	77	2	1	9	N	1	103	1			20

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					107
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	288	2	67	9	N	61	155	1			13
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	253	2	19	9	N	17					30
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					30
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					30
09	0		205	-0-	205	205	205	2			N	-0-					30

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					23
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					23
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					23
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					23
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					23
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					23

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					20
05	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					20
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					20
07	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					20
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					20
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					20

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
04	2520	N	2492	-0-	-28	-0-	55	1	2246	2	Y	174	5	1	169	8	6
							191	9									
05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	64	1	2617	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	56	1	2352	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
07	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	56	1	2399	2	Y	31	28	8			4
							34	9									
08	2604	N	2146	-0-	-458	-0-	50	1	2093	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					4

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	34	1	1378	2	Y	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	18	1	756	2	Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	13	1	559	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	9	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	474	-0-	-301	-0-	11	1	463	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	62	1	2538	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	71	1	2905	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	65	1	2705	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	69	1	2951	2	Y	2					3
							2	9									
08	2976	X	2923	-0-	-53	-0-	69	1	2852	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					2

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24360	X	23841	-0-	-519	-0-	571	1	23186	2	Y	76	82	1			85
							84	9									
05	25172	X	24244	-0-	-928	-0-	576	1	23587	2	Y	74	83	1			76
							81	9									
06	24360	X	22963	-0-	-1397	-0-	533	1	22325	2	Y	95	147	1			24
							105	9									
07	24645	X	23413	-0-	-1232	-0-	531	1	22814	2	Y	62					86
							68	9									
08	20460	X	20242	-0-	-218	-0-	474	1	19713	2	Y	50	75	1			61
							55	9									
09	19800	X	NO RPT	-0-	-19800	-0-					Y	NO RPT					61

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23820	X	23463	-0-	-357	-0-	562	1	22817	2	Y	76	84	1			85
							84	9									
05	25699	X	24543	-0-	-1156	-0-	583	1	23862	2	Y	89	82	1			92
							98	9									
06	24870	X	23527	-0-	-1343	-0-	546	1	22856	2	Y	114	177	1			29
							125	9									
07	25699	X	24418	-0-	-1281	-0-	554	1	23778	2	Y	78					107
							86	9									
*08	26286	X	26286	-0-	-0-	-0-	615	1	25587	2	Y	76	93	1			90
							84	9									
09	20070	X	NO RPT	-0-	-20070	-0-					Y	NO RPT					90

WASKOM 95369 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION 465296
ABNEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 284562 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5968 - 6034

04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SUPERIOR ROYALTY, LLC 830400
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

04	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	64	1	1476	2	N	10					59
							11	9									
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	57	1	1639	2	N	6					65
							7	9									
06	1650	N	1422	-0-	-228	-0-	60	1	1358	2	N	4					69
							4	9									
07	1612	N	1303	-0-	-309	-0-	50	1	1253	2	N	-0-					69
08	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	55	1	1535	2	N	7	58	1			18
							8	9									
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	57	1	1301	2	N	-0-					18

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	27	1	618	2	N	-0-					49
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	24	1	675	2	N	-0-					49
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	29	1	648	2	N	-0-					49
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	26	1	665	2	N	-0-					49
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	24	1	666	2	N	-0-					49
09	690	N	627	-0-	-63	-0-	26	1	601	2	N	-0-					49

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	40	1	932	2	N	39					125
							43	9									
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	33	1	967	2	N	56	130	1			51
							62	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	40	1	917	2	N	38					89
							42	9									
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	34	1	854	2	N	19	85	1			23
							21	9									
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	36	1	990	2	N	38					61
							42	9									
*09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	40	1	915	2	N	43					104
							47	9									

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2644	-0-	-356	-0-	109	1	2509	2	N	24					121
							26	9									
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	124	1	3605	2	N	18					139
							20	9									
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	151	1	3430	2	N	20	131	1			28
							22	9									
07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	121	1	3024	2	N	36					64
							40	9									
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	116	1	3192	2	N	22					86
							24	9									
*09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	147	1	3331	2	N	14					100
							15	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					28
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					28
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					28
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					28
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					28
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					28

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					202
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					202
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					202
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					202

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. 153970
DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2022														

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

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
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
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012														

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
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
			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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

04	3000	N	1342	-0-	-1658	1470	1342	3			N	-0-					70
05	3100	N	2409	-0-	-691	779	2409	3			N	-0-					70
06	3000	N	3074	-0-	74	853	3074	3			N	-0-					70
07	3100	N	2357	-0-	-743	110	2357	3			N	-0-					70
08	2479	N	2369	-0-	-110	-0-	2369	3			N	-0-					70
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					70

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	7820	-0-	-250	-0-	7801	3	19	9	N	17					155
05	8277	X	8026	-0-	-251	-0-	8020	3	6	9	N	5					160
06	7980	X	7666	-0-	-314	-0-	7653	3	13	9	N	12					172
07	8153	X	7819	-0-	-334	-0-	7819	3			N	-0-					172
08	8153	X	7735	-0-	-418	-0-	7735	3			N	-0-					172
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					172

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
04	10470	X	9513	-0-	-957	-0-	9510	3	3	9	N	3					192
05	10819	X	9721	-0-	-1098	-0-	9721	3			N	-0-					192
06	9720	X	9236	-0-	-484	-0-	9222	3	14	9	N	13					205
07	9982	X	8650	-0-	-1332	-0-	8650	3			N	-0-					205
08	9982	X	7792	-0-	-2190	-0-	7792	3			N	-0-					205
09	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					205

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
04	29940	X	27138	-0-	-2802	-0-	27121	3	17	9	N	15					165
05	30411	X	27529	-0-	-2882	-0-	27496	3	33	9	N	30					195
06	28320	X	26257	-0-	-2063	-0-	26244	3	13	9	N	12					207
07	29264	X	26909	-0-	-2355	-0-	26908	3	1	9	N	1					208
08	28303	X	25885	-0-	-2418	-0-	25885	3			N	-0-					208
09	27150	X	NO RPT	-0-	-27150	-0-					N	NO RPT					208

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	52	1	1210	2	N	-0-					106
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	43	1	1248	2	N	-0-					106
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	53	1	1219	2	N	-0-					106
07	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	49	1	1237	2	N	-0-					106
08	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	45	1	1218	2	N	-0-					106
09	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	46	1	1037	2	N	-0-					106

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	65					139
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	47	167	1			19
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	9					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	44	1	1013	2	N	-0-					24
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	37	1	1075	2	N	-0-					24
06	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	44	1	1006	2	N	-0-					24
07	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	42	1	1039	2	N	-0-					24
08	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	38	1	1055	2	N	-0-					24
09	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	44	1	990	2	N	-0-					24

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
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	-0-					14
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					14
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-					14
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	44					58
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	277	162	1			173
							305	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	53	1	1223	2	N	-0-					345
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	43	1	1267	2	N	-0-					345
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	53	1	1209	2	N	-0-					345
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	50	1	1242	2	N	-0-					345
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	43	1	1188	2	N	-0-					345
*09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	50	1	1144	2	N	-0-					345

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	79	1	1841	2	N	-0-					134
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	62	1	1800	2	N	-0-					134
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	76	1	1727	2	N	-0-					134
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	67	1	1683	2	N	-0-					134
08	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	59	1	1627	2	N	-0-					134
09	1680	N	1518	-0-	-162	-0-	64	1	1454	2	N	-0-					134

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	N	-0-					53
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	2	N	-0-					53
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	2	N	-0-					53
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	2	N	-0-					53
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	12	1	325	2	N	-0-					53
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	2	N	-0-					53

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15845 12/26/2021

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2022

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2022

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	50	1	1164	2	N	-0-					20
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	40	1	1188	2	N	-0-					20
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	42	1	970	2	N	-0-					20
07	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	39	1	986	2	N	-0-					20
08	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	39	1	1082	2	N	-0-					20
*09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	52	1	1165	2	N	-0-					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	13	1	296	2	N	-0-					85
05	310	N	228	-0-	-82	-0-	8	1	220	2	N	-0-					85
06	300	N	187	-0-	-113	-0-	8	1	179	2	N	-0-					85
07	310	N	195	-0-	-115	-0-	8	1	187	2	N	-0-					85
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	6	1	167	2	N	-0-					85
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	7	1	151	2	N	-0-					85

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	77	-0-	-1183	-0-	3	1	74	2	N	-0-					215
05	1302	N	21	-0-	-1281	-0-	1	1	20	2	N	-0-					215
06	1050	N	853	-0-	-197	-0-	36	1	817	2	N	-0-					215
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	72	1	1799	2	N	-0-					215
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	79	1	2194	2	N	-0-					215
*09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	103	1	2328	2	N	-0-					215

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	9948					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	9948					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	9948					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	53	1	1230	2	N	21					112
							23	9									
05	1581	N	1344	-0-	-237	-0-	44	1	1283	2	N	15	110	1			17
							17	9									
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	61	1	1385	2	N	9					26
							10	9									
07	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	51	1	1278	2	N	-0-					26
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	59	1	1599	2	N	11					37
							12	9									
09	1470	N	1257	-0-	-213	-0-	53	1	1198	2	N	5					42
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1501	-0-	-239	-0-	62	1	1439	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	51	1	1466	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1440	-0-	-120	-0-	60	1	1380	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	56	1	1403	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	51	1	1385	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	57	1	1303	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	96	1	2229	2	N	-0-					111
05	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	94	1	2736	2	N	31	71	1			71
							34	9									
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	104	1	2346	2	N	7					78
							8	9									
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	82	1	2040	2	N	8					86
							9	9									
08	2108	N	1865	-0-	-243	-0-	65	1	1783	2	N	15					101
							17	9									
*09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	90	1	2041	2	N	44	84	1			61
							48	9									

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	94	1	2162	2	N	3					105
							3	9									
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	79	1	2284	2	N	9	82	1			32
							10	9									
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	97	1	2221	2	N	-0-					32
07	2325	N	2319	-0-	-6	-0-	89	1	2224	2	N	5					37
							6	9									
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	85	1	2354	2	N	2					39
							2	9									
*09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	97	1	2215	2	N	9					48
							10	9									

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
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	2	N	-0-					395
05	558	N	350	-0-	-208	-0-	12	1	338	2	N	-0-					395
06	540	N	403	-0-	-137	-0-	17	1	386	2	N	-0-					395
07	589	N	494	-0-	-95	-0-	19	1	475	2	N	-0-					395
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	21	1	587	2	N	-0-					395
*09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	N	-0-	56	1			339

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
04	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	46	1	1055	2	N	66					196
							73	9									
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	54	1	1585	2	N	-0-	104	1			92
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	59	1	1345	2	N	-0-					92
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	52	1	1314	2	N	-0-					92
08	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	49	1	1347	2	N	-0-					92
09	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	59	1	1336	2	N	-0-					92

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
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	59	1	1376	2	N	-0-					236
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	54	1	1559	2	N	-0-	86	1			150
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	62	1	1401	2	N	-0-	84	1			66
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	56	1	1414	2	N	23					89
							25	9									
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	50	1	1374	2	N	21					110
							23	9									
09	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	56	1	1255	2	N	22	89	1			43
							24	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					164
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					164
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					164
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

04	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	57	1	1310	2	N	57					149
							63	9									
05	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	47	1	1362	2	N	54	114	1			89
							59	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	58	1	1307	2	N	58	53	1			94
							64	9									
07	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	52	1	1315	2	N	38					132
							42	9									
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	49	1	1337	2	N	33	79	1			86
							36	9									
09	1440	N	1194	-0-	-246	-0-	48	1	1085	2	N	55	61	1			80
							61	9									

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	111	1	2555	2	N	-0-					69
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	91	1	2648	2	N	-0-					69
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	113	1	2562	2	N	-0-					69
07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	104	1	2596	2	N	-0-					69
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	96	1	2638	2	N	-0-					69
*09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	113	1	2554	2	N	-0-					69

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	98	1	2269	2	N	-0-					497
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	82	1	2375	2	N	-0-					497
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	104	1	2350	2	N	-0-					497
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	93	1	2302	2	N	-0-					497
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	86	1	2374	2	N	-0-					497
*09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	89	1	2025	2	N	-0-					497

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

04	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	215	1	4952	2	N	-0-					34
05	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	171	1	4968	2	N	-0-					34
06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	206	1	4689	2	N	-0-					34
07	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	179	1	4473	2	N	-0-					34
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	164	1	4521	2	N	2					36
							2	9									
*09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	186	1	4210	2	N	-0-					36

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3190	-0-	-950	-0-	125	1	2908	2	N	143	55	1			173
							157	9									
05	4216	X	3083	-0-	-1133	-0-	98	1	2851	2	N	122	166	1			129
							134	9									
06	3870	X	2868	-0-	-1002	-0-	116	1	2629	2	N	112	117	1			124
							123	9									
07	3720	X	2794	-0-	-926	-0-	104	1	2592	2	N	89	131	1			82
							98	9									
08	3472	X	2700	-0-	-772	-0-	91	1	2500	2	N	99	53	1			128
							109	9									
09	3180	X	2501	-0-	-679	-0-	102	1	2303	2	N	87	143	1			72
							96	9									

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1479	-0-	-471	-0-	61	1	1418	2	N	-0-	38	1			105
05	1922	X	1494	-0-	-428	-0-	48	1	1414	2	N	29					134
							32	9									
06	1800	X	1344	-0-	-456	-0-	57	1	1284	2	N	3	87	1			50
							3	9									
07	1674	X	1337	-0-	-337	-0-	50	1	1258	2	N	26					76
							29	9									
08	1643	X	1314	-0-	-329	-0-	45	1	1237	2	N	29	73	1			32
							32	9									
09	1470	X	1211	-0-	-259	-0-	50	1	1138	2	N	21					53
							23	9									

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	739	-0-	-941	-0-	29	1	679	2	N	28					140
							31	9									
05	1736	X	113	-0-	-1623	-0-	4	1	103	2	N	5					145
							6	9									
06	1680	X	227	-0-	-1453	-0-	8	1	189	2	N	27	127	1			45
							30	9									
07	1736	X	288	-0-	-1448	-0-	11	1	268	2	N	8					53
							9	9									
08	1240	X	368	-0-	-872	-0-	12	1	317	2	N	35					88
							39	9									
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	406	2	N	26					114
							29	9									

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	1590	-0-	-870	-0-	66	1	1524	2	N	-0-					154
05	2139	X	1509	-0-	-630	-0-	50	1	1459	2	N	-0-					154
06	1860	X	1350	-0-	-510	-0-	57	1	1293	2	N	-0-					154
07	1922	X	1291	-0-	-631	-0-	50	1	1241	2	N	-0-	55	1			99
08	1798	X	1152	-0-	-646	-0-	41	1	1111	2	N	-0-					99
09	1590	X	554	-0-	-1036	-0-	23	1	531	2	N	-0-					99

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	1950	N	1916	-0-	-34	-0-	80	1	1836	2	N	-0-					141
05	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	66	1	1913	2	N	-0-					141
06	1920	N	1912	-0-	-8	-0-	81	1	1831	2	N	-0-					141
07	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	76	1	1886	2	N	-0-					141
08	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	68	1	1867	2	N	-0-					141
09	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	80	1	1796	2	N	-0-					141

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
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	92	1	2140	2	N	-0-					311
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	82	1	2395	2	N	-0-					311
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	100	1	2270	2	N	-0-					311
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	94	1	2361	2	N	-0-					311
08	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	86	1	2370	2	N	-0-					311
09	2370	N	2269	-0-	-101	-0-	96	1	2173	2	N	-0-					311

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	3409	-0-	-1361	-0-	137	1	3184	2	N	80	92	1			127
							88	9									
05	4526	X	3363	-0-	-1163	-0-	110	1	3178	2	N	68	126	1			69
							75	9									
06	4050	X	3121	-0-	-929	-0-	129	1	2923	2	N	63					132
							69	9									
07	4061	X	3092	-0-	-969	-0-	117	1	2920	2	N	50	85	1			97
							55	9									
08	3751	X	2954	-0-	-797	-0-	102	1	2802	2	N	45	82	1			60
							50	9									
09	3420	X	2716	-0-	-704	-0-	113	1	2550	2	N	48					108
							53	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	52	1	1201	2	N	-0-					126
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	42	1	1231	2	N	-0-					126
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	51	1	1168	2	N	-0-					126
07	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	46	1	1147	2	N	-0-					126
08	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	44	1	1218	2	N	-0-					126
09	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	50	1	1141	2	N	-0-					126

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2098	-0-	-2	-0-	87	1	2011	2	N	-0-					365
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	76	1	2186	2	N	-0-					365
06	2190	N	1879	-0-	-311	-0-	79	1	1800	2	N	-0-					365
07	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	80	1	2006	2	N	-0-					365
08	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	77	1	2129	2	N	-0-					365
*09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	80	1	1824	2	N	-0-					365

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	81	1	1863	2	N	-0-					224
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	66	1	1921	2	N	-0-					224
06	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	81	1	1824	2	N	-0-					224
07	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	76	1	1887	2	N	-0-					224
08	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	69	1	1875	2	N	-0-					224
09	1920	N	1814	-0-	-106	-0-	77	1	1737	2	N	-0-					224

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3532	-0-	-68	-0-	146	1	3386	2	N	-0-					316
05	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	117	1	3397	2	N	-0-					316
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	150	1	3410	2	N	-0-					316
07	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	136	1	3384	2	N	-0-					316
08	3658	X	3628	-0-	-30	-0-	128	1	3500	2	N	-0-					316
09	3570	X	3512	-0-	-58	-0-	148	1	3364	2	N	-0-					316

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	593	-0-	-217	-0-	591	2	2	9	N	2					61
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					61
06	840	N	566	-0-	-274	-0-	465	2	101	9	N	92	79	1			74
07	620	N	540	-0-	-80	-0-	539	2	1	9	N	1					75
08	744	N	506	-0-	-238	-0-	505	2	1	9	N	1					76
09	0		667	-0-	667	667	575	2	92	9	N	84	72	1			88

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1362	2	11	9	N	10					79
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1403	2	2	9	N	2					81
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2055	2	8	9	N	7					88
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	2	1	9	N	1					89
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1490	2	7	9	N	6					95
09	0		1153	-0-	1153	1153	1152	2	1	9	N	1	8	1			88

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2660	2	78	9	N	71					113
05	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	2805	2	28	9	N	25					138
06	2940	X	2476	-0-	-464	-0-	2447	2	29	9	N	26	122	1			42
07	3038	X	2939	-0-	-99	-0-	2908	2	31	9	N	28					70
08	3038	X	2551	-0-	-487	-0-	2523	2	28	9	N	25					95
09	0		2534	-0-	2534	2534	2501	2	33	9	N	30					125

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	667	2	3	9	N	3					42
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	N	1					43
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	N	1					44
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	N	1					45
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1					46
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	1	8	1			39

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					40
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					40
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					40
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					40
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	27	2	17	9	N	15					55
09	0		27	-0-	27	27	27	2			N	-0-					55

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	953	2	2	9	N	2					86
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1611	2	8	9	N	7					93
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	2	1	9	N	1					94
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	2	1	9	N	1					95
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N	1					96
09	0		1343	-0-	1343	1343	1342	2	1	9	N	1	8	1			89

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
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	103	2	18	9	N	16					69
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					69
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	35	2	18	9	N	16					85
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	12	2	2	9	N	2					87
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	61	2	10	9	N	9					96
09	0		10	-0-	10	10	9	2	1	9	N	1	8	1			89

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	831	2	160	9	N	145					313
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	993	2	3	9	N	3	131	1			185
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1134	2	99	9	N	90					275
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1171	2	4	9	N	4	187	1			92
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1100	2	100	9	N	91					183
*09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					183

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	909	2	9	9	N	8					77
05	899	N	726	-0-	-173	-0-	725	2	1	9	N	1					78
06	1050	N	765	-0-	-285	-0-	759	2	6	9	N	5					83
07	961	N	787	-0-	-174	-0-	786	2	1	9	N	1					84
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	658	2	1	9	N	1					85
09	0		924	-0-	924	924	916	2	8	9	N	7	8	1			84

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					25
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					25
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					25
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					25
08	1054	N	960	-0-	-94	-0-	952	2	8	9	N	7					32
09	0		863	-0-	863	863	863	2			N	-0-					32

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1166	2	4	9	N	4					71
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					71
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1360	2	3	9	N	3					74
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1444	2	3	9	N	3					77
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1	9	N	1					78
09	1350	N	1078	-0-	-272	-0-	1077	2	1	9	N	1	8	1			71

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1671	2	22	9	N	20					110
05	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					110
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1420	2	43	9	N	39	59	1			90
07	775	N	328	-0-	-447	-0-	328	2			N	-0-					90
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1112	2	30	9	N	27					117
09	0		1281	-0-	1281	1281	1281	2			N	-0-					117

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

04	1890	N	1883	-0-	-7	-0-	1861	2	22	9	N	20	115	1			57
05	2170	N	1877	-0-	-293	-0-	1870	2	7	9	N	6					63
06	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	1650	2	26	9	N	24					87
07	1953	N	833	-0-	-1120	-0-	813	2	20	9	N	18					105
08	1891	N	1625	-0-	-266	-0-	1592	2	33	9	N	30					135
09	0		1523	-0-	1523	1523	1523	2			N	-0-					135

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	8	1			36

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			18

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	1863	-0-	-1137	-0-	1861	2	2	9	N	2					84
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2456	2	1	9	N	1					85
06	2880	X	1195	-0-	-1685	-0-	1194	2	1	9	N	1					86
07	2976	X	1294	-0-	-1682	-0-	1293	2	1	9	N	1					87
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3213	2	1	9	N	1					88
*09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2925	2	83	9	N	75	69	1			94

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					27
05	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	2			N	-0-					27
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	895	2	3	9	N	3					30
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					30
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	813	2	8	9	N	7					37
09	0		847	-0-	847	847	847	2			N	-0-					37

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	1140	N	856	-0-	-284	-0-	854	2	2	9	N	2					81
05	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2			N	-0-					81
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	2	2	9	N	2					83
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	N	1					84
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1	9	N	1					85
09	1320	N	1119	-0-	-201	-0-	1118	2	1	9	N	1	8	1			78

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
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					63
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					63
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					63
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					63
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1036	2	10	9	N	9					72
09	0		869	-0-	869	869	869	2			N	-0-					72

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	1942	-0-	-908	-0-	1890	2	52	9	N	47					136
05	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	3191	2			N	-0-					136
06	3360	X	1191	-0-	-2169	-0-	1189	2	2	9	N	2	94	1			44
07	3472	X	2243	-0-	-1229	-0-	2242	2	1	9	N	1					45
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3295	2	1	9	N	1					46
09	0		2854	-0-	2854	2854	2853	2	1	9	N	1	8	1			39

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	737	2	1	9	N	1					103
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					103
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	548	2	10	9	N	9					112
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					112
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	672	2	17	9	N	15					127
09	0		662	-0-	662	662	662	2			N	-0-					127

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
04	330	N	263	-0-	-67	-0-	261	2	2	9	N	2					27
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	224	2	1	9	N	1					28
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	169	2	1	9	N	1					29
07	279	N	112	-0-	-167	-0-	111	2	1	9	N	1					30
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	N	1					31
09	0		333	-0-	333	333	332	2	1	9	N	1	8	1			24

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
04	5220	X	4857	-0-	-363	-0-	4831	2	26	9	N	24					109
05	5394	X	4664	-0-	-730	-0-	4649	2	15	9	N	14					123
06	5310	X	4555	-0-	-755	-0-	4535	2	20	9	N	18					141
07	5487	X	4865	-0-	-622	-0-	4864	2	1	9	N	1					142
08	5487	X	4014	-0-	-1473	-0-	4013	2	1	9	N	1					143
*09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4882	2	31	9	N	28	8	1			163

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	4890	X	4193	-0-	-697	-0-	4162	2	31	9	N	28					135
05	6200	X	4966	-0-	-1234	-0-	4914	2	52	9	N	47					182
06	6000	X	4618	-0-	-1382	-0-	4577	2	41	9	N	37	167	1			52
07	6200	X	4646	-0-	-1554	-0-	4612	2	34	9	N	31					83
08	4960	X	4582	-0-	-378	-0-	4569	2	13	9	N	12					95
09	0		3892	-0-	3892	3892	3829	2	63	9	N	57					152

NOBLE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244865 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12350 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	J	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	J	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	J	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	J	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	J	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	J	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1740	N	863	-0-	-877	-0-	863	2			N	-0-					42
05	1116	N	565	-0-	-551	-0-	565	2			N	-0-					42
06	570	N	417	-0-	-153	-0-	417	2			N	-0-					42
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1212	2	6	9	N	5					47
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	677	2	12	9	N	11					58
09	0		1013	-0-	1013	1013	1007	2	6	9	N	5					63

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2662	-0-	-188	-0-	2662	2			N	-0-					30
05	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	2482	2			N	-0-					30
06	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					30
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3225	2	75	9	N	68					98
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					98
09	2670	X	2465	-0-	-205	-0-	2384	2	81	9	N	74					172

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5832	2	2	9	N	2					73
05	3906	X	3625	-0-	-281	-0-	3624	2	1	9	N	1					74
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4927	2	1	9	N	1					75
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4572	2	1	9	N	1					76
08	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4478	2	1	9	N	1					77
09	0		4052	-0-	4052	4052	4051	2	1	9	N	1	8	1			70

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3059	-0-	-211	-0-	3059	2			N	-0-					48
05	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	2956	2			N	-0-					48
06	3270	X	2764	-0-	-506	-0-	2764	2			N	-0-					48
07	3379	X	2843	-0-	-536	-0-	2843	2			N	-0-					48
08	3379	X	3199	-0-	-180	-0-	3182	2	17	9	N	15					63
09	0		3080	-0-	3080	3080	3080	2			N	-0-					63

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	663	-0-	-567	-0-	104	1	558	2	Y	1	4	1			53
							1	9									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	100	1	551	2	Y	-0-	53	1			-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	137	1	858	2	Y	1					1
							1	9									
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	188	1	615	2	Y	-0-					1
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	134	1	519	2	Y	-0-					1
09	900	N	624	-0-	-276	-0-	127	1	497	2	Y	-0-					1

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11310	X	9561	-0-	-1749	-0-	30	1	9531	2	N	-0-	2	1			193
05	11687	X	9798	-0-	-1889	-0-	31	1	9767	2	N	-0-					193
06	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	30	1	12864	2	N	-0-					193
07	9889	X	9522	-0-	-367	-0-	31	1	9491	2	N	-0-					193
*08	9889	X	8134	-0-	-1755	-0-	31	1	8103	2	N	-0-					193
09	11310	X	8767	-0-	-2543	-0-	30	1	8737	2	N	-0-					193

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	18336	2	404	9	N	367					984
05	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	18336	2	404	9	N	367	179	1			1172
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1172
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	271	1			901
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					901
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					901

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	804	2	11	9	N	10					135
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	826	2	21	9	N	19					154
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	785	2	19	9	N	17					171
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	785	2	12	9	N	11					182
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	750	2	14	9	N	13					195
*09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					195

LATX OPERATIONS, LLC 489940
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1	1	8			169
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					169
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9506 - 9520

04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	171	1	2138	2	N	-0-					87
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	138	1	1550	2	N	-0-					87
06	420 N	20	-0-	-400	-0-	2	1	18	2	N	-0-					87
07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	162	1	1983	2	N	-0-					87
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	124	1	1233	2	N	-0-					87
09	0	1571	-0-	1571	1571	124	1	1447	2	N	-0-					87

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	106	1	1322	2	N	-0-					22
05	1302	N	726	-0-	-576	-0-	60	1	666	2	N	-0-					22
06	1050	N	772	-0-	-278	-0-	63	1	709	2	N	-0-					22
07	1364	N	922	-0-	-442	-0-	70	1	852	2	N	-0-					22
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	68	1	678	2	N	-0-					22
09	0		504	-0-	504	504	39	1	465	2	N	-0-					22

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8328 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	46	-0-	-74	-0-	3	1	40	2	N	3					142
							3	9									
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	9	1	89	2	N	25					167
							28	9									
06	600	N	185	-0-	-415	-0-	10	1	122	2	N	48					215
							53	9									
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	47					262
							52	9									
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	72	2	N	34					296
							37	9									
09	0		186	-0-	186	186	10	1	118	2	N	53	167	1			182
							58	9									

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	373	1	4656	2	N	1	1	8			129
							1	9									
05	4216	X	2732	-0-	-1484	-0-	219	1	2451	2	N	56	172	1			13
							62	9									
06	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	493	1	5541	2	N	54					67
							59	9									
07	5611	X	5471	-0-	-140	-0-	412	1	5045	2	N	13					80
							14	9									
08	5611	X	3745	-0-	-1866	-0-	342	1	3403	2	N	-0-					80
09	0		7373	-0-	7373	7373	569	1	6804	2	N	-0-					80

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	162	1	835	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	156	1	663	2	Y	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	169	1	813	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	806	N	354	-0-	-452	-0-	47	1	306	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	806	N	336	-0-	-470	-0-	31	1	305	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	393	-0-	-387	-0-	36	1	357	2	Y	-0-					-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	231	1	3333	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	3751	X	3690	-0-	-61	-0-	256	1	3434	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3518	-0-	-112	-0-	253	1	3254	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	3751	X	3538	-0-	-213	-0-	244	1	3290	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*08	3689	X	3354	-0-	-335	-0-	228	1	3113	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
09	3570	X	3037	-0-	-533	-0-	96	1	2924	2	Y	15	15	1			1
							17	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	201	1	1033	2	Y	67	77	1			26
							74	9									
05	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	214	1	908	2	Y	36	20	1			42
							40	9									
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	181	1	921	2	Y	107	124	1			25
							118	9									
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	184	1	1208	2	Y	80	73	1			32
							88	9									
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	152	1	1368	2	Y	32	45	1			19
							35	9									
*09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	123	1	1210	2	Y	79	78	1			20
							87	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	3704	-0-	-766	-0-	601	1	3094	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
05	3999	X	3341	-0-	-658	-0-	636	1	2701	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	603	1	3030	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
07	3813	X	527	-0-	-3286	-0-	72	1	453	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
08	3813	X	638	-0-	-3175	-0-	57	1	581	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3690	X	958	-0-	-2732	-0-	88	1	869	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	3267	-0-	-153	-0-	518	1	2668	2	Y	74	84	1			29
							81	9									
05	3410	X	2928	-0-	-482	-0-	549	1	2334	2	Y	41	21	1			49
							45	9									
06	3300	X	3090	-0-	-210	-0-	488	1	2460	2	Y	129	136	1			42
							142	9									
07	3410	X	3290	-0-	-120	-0-	430	1	2782	2	Y	71	81	1			32
							78	9									
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	386	1	3495	2	Y	32	44	1			20
							35	9									
*09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	327	1	3221	2	Y	79	81	1			18
							87	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3929	-0-	-121	-0-	254	1	3664	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	4092	X	3369	-0-	-723	-0-	231	1	3138	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	7	7	1			-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
*08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					-0-

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	57	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	46	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	50	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	184	-0-	-188	-0-	24	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					20
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	988	2	22	9	N	20					40
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					40
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					40
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			N	-0-					40
09	990	N	772	-0-	-218	-0-	772	2			N	-0-					40

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
04	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	221	1	1139	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	1550	N	1263	-0-	-287	-0-	240	1	1021	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1410	N	1249	-0-	-161	-0-	205	1	1041	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	190	1	1225	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	165	1	1488	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	140	1	1382	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	843	-0-	-57	-0-	133	1	684	2	Y	24	27	1			10
							26	9									
05	899	N	760	-0-	-139	-0-	142	1	604	2	Y	13	7	1			16
							14	9									
06	840	N	771	-0-	-69	-0-	120	1	609	2	Y	38	45	1			9
							42	9									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	125	1	813	2	Y	30	26	1			13
							33	9									
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	112	1	1011	2	Y	12	17	1			8
							13	9									
*09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	77	1	762	2	Y	22	24	1			6
							24	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	168	1	866	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	1147	N	958	-0-	-189	-0-	182	1	774	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	178	1	911	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	159	1	1027	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	133	1	1204	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	111	1	1097	2	Y	20	14	1			7
							22	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	515	-0-	-175	-0-	81	1	433	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	713	X	468	-0-	-245	-0-	86	1	382	2	Y	-0-					-0-
06	690	X	405	-0-	-285	-0-	70	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	589	X	577	-0-	-12	-0-	81	1	496	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	343	-0-	-184	-0-	33	1	310	2	Y	-0-					-0-
*09	612	X	612	-0-	-0-	-0-	55	1	557	2	Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	159	1			17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	376	1	1932	2	Y	41	59	1			17
							45	9									
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	382	1	1626	2	Y	24	13	1			28
							26	9									
06	2430	N	2028	-0-	-402	-0-	320	1	1633	2	Y	68	81	1			15
							75	9									
07	2418	N	1762	-0-	-656	-0-	228	1	1493	2	Y	37	35	1			17
							41	9									
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	225	1	2028	2	Y	16	23	1			10
							18	9									
09	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	182	1	1792	2	Y	42	44	1			8
							46	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	140	1	723	2	Y	14	18	1			6
							15	9									
05	961	N	775	-0-	-186	-0-	146	1	620	2	Y	8	4	1			10
							9	9									
06	870	N	709	-0-	-161	-0-	112	1	568	2	Y	26	30	1			6
							29	9									
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	125	1	806	2	Y	16	15	1			7
							18	9									
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	110	1	991	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
*09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	93	1	919	2	Y	38	30	1			12
							42	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6390	X	6015	-0-	-375	-0-	977	1	5030	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
05	6603	X	4992	-0-	-1611	-0-	950	1	4039	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
06	6150	X	5446	-0-	-704	-0-	887	1	4549	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
07	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	912	1	5893	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	767	1	6891	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*09	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	631	1	6215	2	Y	22	17	1			7
							24	9									

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	458	1 3 9	2359	2	Y	3	4	1			1
05	3038	X	2193	-0-	-845	-0-	417	1 2 9	1774	2	Y	2	1	1			2
06	2940	X	2341	-0-	-599	-0-	384	1 8 9	1949	2	Y	7	6	1			3
07	3038	X	2149	-0-	-889	-0-	290	1 2 9	1857	2	Y	2	4	1			1
08	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	789	1 4 9	7907	2	Y	4	2	1			3
*09	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	543	1 9 9	5311	2	Y	8	10	1			1

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
04	1050	N	996	-0-	-54	-0-	159	1 17 9	820	2	Y	15	18	1			6
05	1085	N	875	-0-	-210	-0-	165	1 9 9	701	2	Y	8	4	1			10
06	1050	N	913	-0-	-137	-0-	146	1 26 9	741	2	Y	24	28	1			6
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	146	1 20 9	945	2	Y	18	17	1			7
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	118	1 9 9	1061	2	Y	8	10	1			5
*09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	98	1 10 9	970	2	Y	9	13	1			1

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
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	321	1 21 9	1656	2	Y	19	26	1			8
05	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	328	1 12 9	1394	2	Y	11	6	1			13
06	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	309	1 48 9	1583	2	Y	44	40	1			17
07	2077	N	1798	-0-	-279	-0-	237	1 20 9	1541	2	Y	18	26	1			9
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	226	1 8 9	2051	2	Y	7	11	1			5
09	1950	N	1768	-0-	-182	-0-	161	1 23 9	1584	2	Y	21	21	1			5

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
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	111	1 2 9	576	2	Y	2	2	1			1
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	131	1 1 9	557	2	Y	1	1	1			1
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	118	1 4 9	625	2	Y	4	4	1			1
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	106	1 2 9	676	2	Y	2	2	1			1
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	107	1 1 9	941	2	Y	1	1	1			1
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	69	1 1 9	678	2	Y	1	2	1			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	165	2	199	9	N	181	172	1			149
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					149
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	100	2	17	9	N	15					164
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	151	2	103	9	N	94	169	1			89
*08	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					89
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					89

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

04	240	N	38	-0-	-202	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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-

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

04	3900	X	3345	-0-	-555	-0-	543	1	2796	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	3689	X	2908	-0-	-781	-0-	553	1	2353	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	3300	X	3087	-0-	-213	-0-	510	1	2566	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	500	1	3224	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
08	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	414	1	3728	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	347	1	3415	2	Y	11	9	1			3
							12	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	1110	N	954	-0-	-156	-0-	155	1	799	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1116	N	862	-0-	-254	-0-	164	1	698	2	Y	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	186	1	912	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	146	1	949	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	140	1	1253	2	Y	-0-					-0-
*09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	121	1	1197	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	X	123	-0-	-87	-0-	18	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	37	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	180	X	109	-0-	-71	-0-	16	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	319	X	319	-0-	-0-	-0-	27	1	291	2	Y	1					1
							1	9									
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
04	3120	X	3009	-0-	-111	-0-	195	1	2805	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	236	1	3154	2	Y	-0-					-0-
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	235	1	3034	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	3379	X	3311	-0-	-68	-0-	227	1	3084	2	Y	-0-					-0-
*08	3379	X	3170	-0-	-209	-0-	215	1	2945	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	3270	X	2281	-0-	-989	-0-	68	1	2203	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	139	1	710	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	120	1	508	2	Y	9	5	1			10
							10	9									
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	146	1	755	2	Y	28	32	1			6
							31	9									
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	182	1	1196	2	Y	16	12	1			10
							18	9									
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	201	1	1806	2	Y	13	16	1			7
							14	9									
*09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	151	1	1480	2	Y	23	25	1			5
							25	9									

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	265	1	1361	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	223	1	940	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
06	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	225	1	1143	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
07	1705	X	505	-0-	-1200	-0-	67	1	437	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	290	1	2393	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*09	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	157	1	1549	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	5700	X	4906	-0-	-794	-0-	797	1 4 9	4105	2	Y	4	5	1			2
05	5890	X	4630	-0-	-1260	-0-	882	1 2 9	3746	2	Y	2	1	1			3
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	840	1 8 9	4276	2	Y	7	8	1			2
07	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	782	1 6 9	5038	2	Y	5	5	1			2
08	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	598	1 2 9	5403	2	Y	2	3	1			1
*09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	521	1 13 9	5130	2	Y	12	9	1			4

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	5194	-0-	-1076	-0-	844	1 8 9	4342	2	Y	7	10	1			3
05	5952	X	4783	-0-	-1169	-0-	910	1 4 9	3869	2	Y	4	2	1			5
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	758	1 13 9	3839	2	Y	12	14	1			3
07	4650	X	3398	-0-	-1252	-0-	455	1 7 9	2936	2	Y	6	7	1			2
08	4650	X	3724	-0-	-926	-0-	370	1 2 9	3352	2	Y	2	3	1			1
*09	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	456	1 19 9	4507	2	Y	17	14	1			4

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	204	1 23 9	1051	2	Y	21	25	1			8
05	1395	N	1122	-0-	-273	-0-	211	1 12 9	899	2	Y	11	6	1			13
06	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	166	1 33 9	853	2	Y	30	36	1			7
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	179	1 31 9	1168	2	Y	28	24	1			11
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	153	1 10 9	1374	2	Y	9	14	1			6
*09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	125	1 28 9	1227	2	Y	25	25	1			6

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
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	226	1 19 9	1165	2	Y	17	20	1			7
05	1519	N	1230	-0-	-289	-0-	232	1 10 9	988	2	Y	9	5	1			11
06	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	206	1 34 9	1047	2	Y	31	30	1			12
07	1457	N	1284	-0-	-173	-0-	171	1 17 9	1096	2	Y	15	22	1			5
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	193	1 12 9	1741	2	Y	11	11	1			5
*09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	121	1 13 9	1189	2	Y	12	14	1			3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

04	1470	X	1238	-0-	-232	-0-	75 4	1 9	1159	2	Y	4	4	1			-0-
05	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	105	1	1434	2	Y	-0-					-0-
06	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	105 4	1 9	1375	2	Y	4	4	1			-0-
07	1457	X	1371	-0-	-86	-0-	91 4	1 9	1280	2	Y	-0-					-0-
*08	1550	X	1369	-0-	-181	-0-	91 4	1 9	1274	2	Y	4	4	1			-0-
09	1500	X	1282	-0-	-218	-0-	35 6	1 9	1241	2	Y	5	5	1			-0-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 10154 - 13210

04	8940	X	5312	-0-	-3628	-0-	342 21	1 9	4949	2	Y	19	19	1			-0-
05	9114	X	4850	-0-	-4264	-0-	336	1	4514	2	Y	-0-					-0-
06	8400	X	4817	-0-	-3583	-0-	345 14	1 9	4458	2	Y	13	13	1			-0-
07	6355	X	5848	-0-	-507	-0-	403 9	1 9	5436	2	Y	8	6	1			2
*08	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	546 25	1 9	7464	2	Y	23	22	1			3
*09	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	225 41	1 9	6902	2	Y	37	38	1			2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	6150	X	5519	-0-	-631	-0-	896	1	4619	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
05	6727	X	5103	-0-	-1624	-0-	972	1	4129	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	6510	X	5146	-0-	-1364	-0-	849	1	4289	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	6727	X	2619	-0-	-4108	-0-	288	1	2331	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	899	1	7958	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*09	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	654	1	6447	2	Y	15	11	1			5
							17	9									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	15448	2	109	9	N	99	178	1			47
05	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	15965	2			N	-0-					47
06	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	15472	2			N	-0-					47
07	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	15951	2			N	-0-					47
*08	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	15724	2			N	-0-					47
09	14940	X	14401	-0-	-539	-0-	14401	2			N	-0-					47

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4552	-0-	-8	-0-	740	1	3808	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
05	4774	X	3916	-0-	-858	-0-	741	1	3173	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	4620	X	4276	-0-	-344	-0-	694	1	3571	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
07	4774	X	4130	-0-	-644	-0-	557	1	3567	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
08	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	429	1	4434	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*09	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	445	1	4428	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	479	-0-	-211	-0-	76	1	401	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	93	1	410	2	Y	-0-					1
06	690	X	340	-0-	-350	-0-	53	1	285	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	668	X	668	-0-	-0-	-0-	91	1	577	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	434	-0-	-93	-0-	41	1	393	2	Y	-0-					-0-
*09	698	X	698	-0-	-0-	-0-	62	1	633	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	377	1	9595	2	Y	27	87	1			10
							30	9									
05	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	422	1	10672	2	Y	45					55
							50	9									
06	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	393	1	10333	2	Y	41					96
							45	9									
07	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	374	1	10693	2	Y	9	91	1			14
							10	9									
*08	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	394	1	10722	2	Y	-0-					14
*09	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	386	1	10255	2	Y	3					17
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	663 29	1 9	16859	2	Y	26	93	1			10
05	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	659 43	1 9	16662	2	Y	39					49
06	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	613 40	1 9	16119	2	Y	36					85
07	17232	X	17232	-0-	-0-	-0-	582 10	1 9	16640	2	Y	9	81	1			13
*08	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	610	1	16612	2	Y	-0-					13
*09	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	610 2	1 9	16197	2	Y	2					15

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
04	15780	X	15636	-0-	-144	-0-	1005 130	1 9	14501	2	Y	118	41	1			97
05	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	1142 144	1 9	15319	2	Y	131	97	1			131
06	15780	X	15609	-0-	-171	-0-	1110 189	1 9	14310	2	Y	172	170	1			133
07	16151	X	15764	-0-	-387	-0-	1082 81	1 9	14601	2	Y	74	187	1			20
*08	16399	X	15300	-0-	-1099	-0-	1037 108	1 9	14155	2	Y	98	98	1			20
09	15870	X	14069	-0-	-1801	-0-	444 161	1 9	13464	2	Y	146	151	1			15

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
04	5940	X	5218	-0-	-722	-0-	842 43	1 9	4333	2	Y	39	50	1			16
05	5735	X	4628	-0-	-1107	-0-	877 23	1 9	3728	2	Y	21	11	1			26
06	5430	X	4917	-0-	-513	-0-	793 87	1 9	4037	2	Y	79	73	1			32
07	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	776 52	1 9	5039	2	Y	47	60	1			19
08	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	639 21	1 9	5751	2	Y	19	26	1			12
*09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	563 54	1 9	5547	2	Y	49	50	1			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
04	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	771 51	1 9	11132	2	Y	46	32	1			20
05	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	874 23	1 9	11724	2	Y	21	20	1			21
06	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	871 59	1 9	11223	2	Y	54	53	1			22
07	12338	X	11878	-0-	-460	-0-	819 11	1 9	11048	2	Y	10	29	1			3
*08	12462	X	11451	-0-	-1011	-0-	778 44	1 9	10629	2	Y	40	40	1			3
09	12060	X	10348	-0-	-1712	-0-	326 51	1 9	9971	2	Y	46	47	1			2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	82	1	420	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	713	N	484	-0-	-229	-0-	92	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	80	1	419	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	78	1	506	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	56	1	544	2	Y	-0-					-0-
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	56	1	549	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

04	14B2	EXT	1790	-0-	1790	1790	292	1	1498	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	20	-0-	20	1810	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1810					Y	-0-					-0-
07	1810	X	-0-	-0-	-1810	-0-					Y	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

04	3000	N	2843	-0-	-157	290	451	1	2324	2	Y	62	71	1			26
							68	9									
05	2328	X	2038	-0-	-290	-0-	382	1	1625	2	Y	28	19	1			35
							31	9									
06	3360	X	2138	-0-	-1222	-0-	334	1	1697	2	Y	97	90	1			42
							107	9									
07	3472	X	2804	-0-	-668	-0-	366	1	2368	2	Y	64	77	1			29
							70	9									
08	3224	X	2907	-0-	-317	-0-	291	1	2586	2	Y	27	41	1			15
							30	9									
09	2850	X	2745	-0-	-105	-0-	247	1	2434	2	Y	58	60	1			13
							64	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

04	1530	N	1258	-0-	-272	-0-	201	1	1039	2	Y	16	20	1			5
							18	9									
05	1643	N	1129	-0-	-514	-0-	213	1	907	2	Y	8	3	1			10
							9	9									
06	1500	N	1331	-0-	-169	-0-	214	1	1089	2	Y	25	29	1			6
							28	9									
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	175	1	1130	2	Y	17	16	1			7
							19	9									
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	144	1	1293	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
*09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	122	1	1205	2	Y	15	16	1			3
							17	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	11910	X	10495	-0-	-1415	-0-	1707	1	8788	2	N	-0-					62
05	11625	X	9407	-0-	-2218	-0-	1791	1	7616	2	N	-0-					62
06	11100	X	9893	-0-	-1207	-0-	1633	1	8260	2	N	-0-					62
07	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	1581	1	10221	2	N	-0-					62
08	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	1288	1	11610	2	N	-0-					62
*09	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	1066	1	10506	2	N	-0-					62

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

04	9540	X	9179	-0-	-361	-0-	593	1	8552	2	Y	31	24	1			10
							34	9									
05	10044	X	9552	-0-	-492	-0-	662	1	8878	2	Y	11	10	1			11
							12	9									
06	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	655	1	8440	2	Y	35	35	1			11
							39	9									
07	9083	X	8948	-0-	-135	-0-	617	1	8323	2	Y	7	16	1			2
							8	9									
*08	9083	X	8822	-0-	-261	-0-	600	1	8190	2	Y	29	29	1			2
							32	9									
09	8790	X	7757	-0-	-1033	-0-	236	1	7482	2	Y	35	35	1			2
							39	9									

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	66	1	960	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	73	1	984	2	Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	71	1	917	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1054	N	815	-0-	-239	-0-	56	1	758	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1054	N	889	-0-	-165	-0-	60	1	826	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	990	N	720	-0-	-270	-0-	26	1	690	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

04	14400	X	13170	-0-	-1230	-0-	13170	2			N	-0-					163
05	14880	X	13314	-0-	-1566	-0-	13314	2			N	-0-					163
06	13920	X	13391	-0-	-529	-0-	13391	2			N	-0-					163
07	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	3222	1	13417	2	N	-0-					163
08	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	3202	1	12810	2	N	-0-					163
*09	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	3169	1	12335	2	N	-0-					163

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

04	12120	X	11985	-0-	-135	-0-	773	1	11154	2	Y	53	31	1			51
							58	9									
05	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	893	1	11970	2	Y	22	51	1			22
							24	9									
06	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	877	1	11300	2	Y	54	54	1			22
							59	9									
07	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	888	1	11974	2	Y	121	110	1			33
							133	9									
*08	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	902	1	12319	2	Y	130	128	1			35
							143	9									
*09	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	376	1	11209	2	Y	210	219	1			26
							231	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 287223 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8429 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	829	-0-	-41	-0-	135	1	693	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	868	N	815	-0-	-53	-0-	155	1	659	2	Y	1					1
							1	9									
06	810	N	732	-0-	-78	-0-	121	1	610	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	868	N	791	-0-	-77	-0-	105	1	685	2	Y	1					1
							1	9									
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	83	1	840	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	91	1	900	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 2A RRCID -> 291391 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8392 - 9682

04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	34	1	171	2	N	-0-	1	1			-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	31	1	139	2	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	26	1	113	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	217	N	138	-0-	-79	-0-	19	1	119	2	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8396 - 8410

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2022

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					109
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					109
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					109
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					109
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					109
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2779	2	7	9	N	6					109
05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2852	2	6	9	N	5					114
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2762	2	6	9	N	5					119
07	2852	X	2829	-0-	-23	-0-	2828	2	1	9	N	1					120
08	2852	N	2803	-0-	-49	-0-	2800	2	3	9	N	3					123
09	2760	N	2664	-0-	-96	-0-	2657	2	7	9	N	6					129

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
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					12
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	291	2	8	9	N	7					19
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					19
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					19
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	215	2	6	9	N	5					24
09	390	N	200	-0-	-190	-0-	200	2			N	-0-					24

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2481	-0-	-639	-0-	2473	2	8	9	N	7					38
05	3224	X	2720	-0-	-504	-0-	2720	2			N	-0-					38
06	3120	X	3015	-0-	-105	-0-	3015	2			N	-0-					38
07	3224	X	3152	-0-	-72	-0-	3150	2	2	9	N	2					40
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2880	2	13	9	N	12					52
09	3030	X	2745	-0-	-285	-0-	2744	2	1	9	N	1					53

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11970	X	9061	-0-	-2909	-0-	8963	2	98	9	N	89	170	1			816
05	12245	X	10195	-0-	-2050	-0-	10095	2	100	9	N	91					907
06	11220	X	9152	-0-	-2068	-0-	9072	2	80	9	N	73	168	1			812
07	10912	X	10339	-0-	-573	-0-	10255	2	84	9	N	76					888
08	10199	X	8811	-0-	-1388	-0-	8743	2	68	9	N	62	179	1			771
09	9870	X	8907	-0-	-963	-0-	8829	2	78	9	N	71					842

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
04	720	N	520	-0-	-200	-0-	520	2			N	-0-					345
05	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	2			N	-0-					345
06	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	2			N	-0-					345
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					345
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					345
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					345

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	5			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					38
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38
06	3000	N	3793	-0-	793	793	3768	2	25	9	N	23					61
07	3100	N	2810	-0-	-290	503	2799	2	11	9	N	10					71
08	2833	N	2330	-0-	-503	-0-	2324	2	6	9	N	5					76
*09	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2046	2	6	9	N	5					81

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
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					198
05	1302	N	824	-0-	-478	-0-	824	2			N	-0-					198
06	1200	N	253	-0-	-947	-0-	253	2			N	-0-					198
07	1209	N	662	-0-	-547	-0-	662	2			N	-0-					198
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					198
*09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					198

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					1
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					1
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					1
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	930	2	1	9	N	1					2
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					2
*09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					2

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3005	-0-	-115	-0-	2994	2	11	9	N	10					80
05	3224	X	3211	-0-	-13	-0-	3205	2	6	9	N	5					85
06	3090	X	2365	-0-	-725	-0-	2365	2			N	-0-					85
07	3100	X	2947	-0-	-153	-0-	2939	2	8	9	N	7					92
08	3224	X	2442	-0-	-782	-0-	2442	2			N	-0-					92
09	3120	X	3087	-0-	-33	-0-	3080	2	7	9	N	6					98

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
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					316
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					316
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					316
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					316
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					316
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					316

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

04	1500	N	1340	-0-	-160	-0-	1340	2			N	-0-					7
05	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1343	2			N	-0-					7
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					7
07	1395	N	1072	-0-	-323	-0-	1072	2			N	-0-					7
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					7
09	0		1384	-0-	1384	1384	1276	2	108	9	N	98	105	1			-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

04	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	1061	2			N	-0-					33
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1073	2	3	9	N	3					36
06	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	1055	2			N	-0-					36
07	1085 N	894	-0-	-191	-0-	894	2			N	-0-					36
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					36
09	0	1073	-0-	1073	1073	1073	2			N	-0-					36

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1034	2	9	9	N	8					8
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	798	2	2	9	N	2					10
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	933	2	3	9	N	3					13
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	805	2	8	9	N	7					20
09	0	721	-0-	721	721	721	2			N	-0-					20

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	870	N	679	-0-	-191	-0-	675	2	4	9	N	4					35
05	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					35
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	681	2	2	9	N	2					37
07	713	N	576	-0-	-137	-0-	570	2	6	9	N	5					42
08	682	N	481	-0-	-201	-0-	479	2	2	9	N	2					44
09	0		563	-0-	563	563	561	2	2	9	N	2	46	1			-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	221	1	2547	2	N	9					12
							10	9									
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	279	1	3017	2	N	20					32
							22	9									
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	266	1	2783	2	N	20					52
							22	9									
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	270	1	2573	2	N	2					54
							2	9									
08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	279	1	2620	2	N	38					92
							42	9									
09	0		2909	-0-	2909	2909	270	1	2633	2	N	5					97
							6	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	241	-0-	241	241	241	2				N	-0-					-0-
09	14B DENY	54	-0-	54	295	54	2				N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2054	2	26	9	N	24					57
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2138	2	7	9	N	6	63	1			-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2114	2	37	9	N	34					34
08	2139	N	1961	-0-	-178	-0-	1961	2			N	-0-					34
09	0		1998	-0-	1998	1998	1998	2			N	-0-					34

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1587	-0-	-153	-0-	1543	2	44	9	Y	40	41	1			3
05	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1454	2	45	9	Y	41	40	1			4
06	1500	N	1183	-0-	-317	-0-	1155	2	28	9	Y	25	25	1			4
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1915	2	34	9	Y	31	30	1			5
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1664	2	33	9	Y	30	31	1			4
09	0		1542	-0-	1542	1542	1501	2	41	9	Y	37	39	1			2

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1500	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
09	0		1379	-0-	1379	1379	1379	2			Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	16	1	521	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	11	1	351	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	4	1	124	2	Y	-0-					1
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	12	1	386	2	Y	-0-					1
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	251	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	0		196	-0-	196	196	6	1	190	2	Y	-0-					1

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
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	40	1	1323	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	43	1	1421	2	Y	7	5	1	1	8	1
							8	9									
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	42	1	1354	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	38	1	1254	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	37	1	1201	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	0		1354	-0-	1354	1354	40	1	1311	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3411	-0-	-279	-0-	98	1	3229	2	Y	76	77	1			6
							84	9									
05	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	95	1	3167	2	Y	83	79	1			10
							91	9									
06	3270	X	3182	-0-	-88	-0-	93	1	3016	2	Y	66	67	1			9
							73	9									
07	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	94	1	3088	2	Y	61	59	1			11
							67	9									
08	3379	X	3074	-0-	-305	-0-	90	1	2920	2	Y	58	60	1			9
							64	9									
09	3270	X	2885	-0-	-385	-0-	83	1	2724	2	Y	71	76	1			4
							78	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	32	1	1072	2	Y	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	31	1	1038	2	Y	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	30	1	974	2	Y	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	28	1	934	2	Y	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	Y	-0-					-0-
09	0		994	-0-	994	994	29	1	965	2	Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	49	1	1634	2	Y	13	17	1			1
							14	9									
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	52	1	1727	2	Y	147	130	1			18
							162	9									
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	52	1	1691	2	Y	125	126	1			17
							138	9									
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	53	1	1750	2	Y	120	116	1			21
							132	9									
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	52	1	1688	2	Y	114	119	1			16
							125	9									
09	0		1851	-0-	1851	1851	50	1	1646	2	Y	141	150	1			7
							155	9									

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-					14
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					14
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					14
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					14
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					14
09	0		426	-0-	426	426	426	2			N	-0-					14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	1061	-0-	-109	-0-	1044	2	17	9	N	15	54	1			-0-
05	1209	X	996	-0-	-213	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	962	-0-	-448	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	917	-0-	-540	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	1158	-0-	-299	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	0		1907	-0-	1907	1907	1854	2	53	9	N	48					48

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					3
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					3
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					3
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					3
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					3
09	0		868	-0-	868	868	868	2			N	-0-					3

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5476	2	15	9	N	14					14
05	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5584	2	120	9	N	109					123
06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					123
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					123
08	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5767	2	48	9	N	44	161	1			6
09	0		5687	-0-	5687	5687	5687	2			N	-0-					6

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2022 - WELL PLUGGED 9/3/2022

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2022

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1960	-0-	-260	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2167	-0-	-34	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	255	-0-	-1845	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	435	-0-	-1735	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	0		1863	-0-	1863	1863	1863	2			N	-0-					-0-

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
04	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					8
05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					8
06	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					8
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					8
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					8
09	0		2388	-0-	2388	2388	2388	2			N	-0-					8

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1061	2	17	9	N	15					15
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1076	2	22	9	N	20					35
06	1050	N	864	-0-	-186	-0-	849	2	15	9	N	14					49
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1235	2	17	9	N	15					64
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2190	2	28	9	N	25	82	1			7
09	0		2232	-0-	2232	2232	2218	2	14	9	N	13					20

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
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
09	0		973	-0-	973	973	973	2			N	-0-					-0-

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
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	30	1	994	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	34	1	1139	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	34	1	1100	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	35	1	1165	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	36	1	1158	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	0		1126	-0-	1126	1126	33	1	1078	2	Y	14	15	1			1
							15	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1980	-0-	-90	-0-	1978	2	2	9	N	2					16
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2076	2	4	9	N	4					20
06	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	1974	2	3	9	N	3					23
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2129	2	7	9	N	6					29
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2181	2	29	9	N	26					55
09	0		2137	-0-	2137	2137	2135	2	2	9	N	2					57

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
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1611	2	26	9	N	24	95	1			-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1675	2	29	9	N	26					26
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1630	2	26	9	N	24					50
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1688	2	28	9	N	25					75
08	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	1469	2	39	9	N	35	79	1			31
09	0		1458	-0-	1458	1458	1458	2			N	-0-					31

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
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					83
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					83
06	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	1213	2	1	9	N	1	84	1			-0-
07	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	1126	2	3	9	N	3					3
09	0		1008	-0-	1008	1008	998	2	10	9	N	9					12

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
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	1094	1	1027	2	Y	53					68
							58	9									
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	1193	1	950	2	Y	48	56	1			60
							53	9									
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1116	1	853	2	Y	61	106	1			15
							67	9									
07	2263	N	2032	-0-	-231	-0-	992	1	1023	2	Y	15					30
							17	9									
08	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	1044	1	993	2	Y	42					72
							46	9									
09	0		2121	-0-	2121	2121	1170	1	909	2	Y	38	72	1			38
							42	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	55	1	1833	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	57	1	1886	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	55	1	1788	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
07	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	55	1	1794	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
08	1891	N	1715	-0-	-176	-0-	51	1	1650	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	0		1768	-0-	1768	1768	52	1	1698	2	Y	16	17	1			1
							18	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	750	N	698	-0-	-52	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	0		765	-0-	765	765	764	2	1	9	N	1					1

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
09	0		1506	-0-	1506	1506	1506	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	360	N	173	-0-	-187	-0-	173	2			N	-0-					1
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					1
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					1
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					1
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	177	2	183	9	N	166	160	1			7
09	0		156	-0-	156	156	155	2	1	9	N	1					8

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	92	1	3039	2	Y	81	85	1			6
							89	9									
05	3193	X	3065	-0-	-128	-0-	87	1	2889	2	Y	81	78	1			9
							89	9									
06	2970	X	2957	-0-	-13	-0-	86	1	2799	2	Y	65	66	1			8
							72	9									
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	93	1	3072	2	Y	60	58	1			10
							66	9									
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	99	1	3203	2	Y	57	59	1			8
							63	9									
09	0		3158	-0-	3158	3158	91	1	2990	2	Y	70	75	1			3
							77	9									

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8132 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	457	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	13	1	445	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	236	-0-	-184	-0-	7	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	541	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	465	N	215	-0-	-250	-0-	6	1	201	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	12	1	400	2	Y	43	41	1			4
							47	9									
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	Y	53	51	1			6
							58	9									
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	12	1	383	2	Y	44	44	1			6
							48	9									
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	397	2	Y	39	38	1			7
							43	9									
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	12	1	397	2	Y	35	37	1			5
							39	9									
09	0		443	-0-	443	443	12	1	380	2	Y	46	49	1			2
							51	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	27	1	64	2	Y	4					4
							4	9									
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	55	1	137	2	Y	8	3	1			9
							9	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	41	1	104	2	Y	5	13	1			1
							6	9									
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	35	1	96	2	Y	2					3
							2	9									
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	42	1	111	2	Y	9					12
							10	9									
09	0		132	-0-	132	132	37	1	89	2	Y	5	11	1			6
							6	9									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

04	4020	X	4007	-0-	-13	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
08	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
09	0		4876	-0-	4876	4876	4876	2			N	-0-					-0-

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	516	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	518	1	283	2	Y	28					28
							31	9									
06	840	N	569	-0-	-271	-0-	425	1	144	2	Y	-0-					28
07	868	N	639	-0-	-229	-0-	494	1	99	2	Y	42					70
							46	9									
08	837	N	547	-0-	-290	-0-	432	1	91	2	Y	22					92
							24	9									
09	0		490	-0-	490	490	446	1	36	2	Y	7					99
							8	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

04	3510	X	2955	-0-	-555	-0-	87	1	2864	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3472	X	3175	-0-	-297	-0-	93	1	3078	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	3000	X	2747	-0-	-253	-0-	82	1	2661	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	85	1	2786	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	3100	X	1458	-0-	-1642	-0-	44	1	1411	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	0		2523	-0-	2523	2523	75	1	2444	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

04	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	3597	2			N	-0-					13
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					13
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					13
07	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					13
08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4679	2	4	9	N	4					17
09	0		4432	-0-	4432	4432	4432	2			N	-0-					17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	768	-0-	-342	-0-	768	2			N	-0-					3
05	1023	N	786	-0-	-237	-0-	786	2			N	-0-					3
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					3
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					3
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					3
09	0		1378	-0-	1378	1378	1378	2			N	-0-					3

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
04	3150	X	3015	-0-	-135	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3963	2	2	9	N	2					2
09	0		3850	-0-	3850	3850	3797	2	53	9	N	48	50	1			-0-

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
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	3	1	95	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	3	1	93	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	3	1	88	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	3	1	92	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	3	1	90	2	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
09	0		97	-0-	97	97	3	1	92	2	Y	2	2	1			-0-
							2	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
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					20
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					20
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					20
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					20
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					20
09	0		2227	-0-	2227	2227	2227	2			N	-0-					20

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	52	1	1707	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
05	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	43	1	1435	2	Y	13	11	1	1	8	2
							14	9									
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	50	1	1626	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	55	1	1821	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	55	1	1779	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	0		1677	-0-	1677	1677	49	1	1615	2	Y	12	12	1	1	8	1
							13	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	3912	-0-	-618	-0-	662	1	3228	2	Y	20	107	1			7
							22	9									
05	4681	X	3765	-0-	-916	-0-	683	1	3082	2	Y	-0-					7
06	4260	X	3278	-0-	-982	-0-	591	1	2687	2	Y	-0-					7
07	4216	X	3122	-0-	-1094	-0-	656	1	2466	2	Y	-0-					7
08	4030	X	3274	-0-	-756	-0-	595	1	2679	2	Y	-0-					7
09	0		2924	-0-	2924	2924	565	1	2359	2	Y	-0-					7

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2352	-0-	-78	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2423	-0-	-57	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
07	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3150	-0-	50	50	3126	2	24	9	N	22					22
09	0		3080	-0-	3080	3130	3080	2			N	-0-					22

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	632	1	3585	2	Y	93	175	1			37
							102	9									
05	3937	X	3379	-0-	-558	-0-	611	1	2691	2	Y	70					107
							77	9									
06	3810	X	3408	-0-	-402	-0-	580	1	2776	2	Y	47					154
							52	9									
07	4464	X	3385	-0-	-1079	-0-	699	1	2669	2	Y	15					169
							17	9									
08	4464	X	3544	-0-	-920	-0-	588	1	2783	2	Y	157	172	1			154
							173	9									
09	0		3142	-0-	3142	3142	574	1	2544	2	Y	22	173	1			3
							24	9									

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	264	1	460	2	Y	-0-					12
05	992	N	734	-0-	-258	-0-	309	1	392	2	Y	30					42
							33	9									
06	840	N	693	-0-	-147	-0-	264	1	429	2	Y	-0-					42
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	346	1	670	2	Y	152	150	1			44
							167	9									
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	299	1	743	2	Y	95					139
							105	9									
*09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	262	1	652	2	Y	-0-					139

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2882	-0-	-28	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
06	2880	N	2839	-0-	-41	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
07	2976	N	2911	-0-	-65	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
08	2945	N	2902	-0-	-43	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
09	0		2789	-0-	2789	2789	2789	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	4005	1	4738	2	Y	-0-					-0-
05	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	3893	1	5060	2	Y	-0-					-0-
06	9330	X	8714	-0-	-616	-0-	3789	1	4925	2	Y	-0-					-0-
07	9083	X	8960	-0-	-123	-0-	3705	1	5255	2	Y	-0-					-0-
08	9083	X	8904	-0-	-179	-0-	3858	1	5046	2	Y	-0-					-0-
09	0		8682	-0-	8682	8682	3994	1	4688	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	4760	-0-	-1480	-0-	140	1	4620	2	Y	-0-					-0-
05	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	204	1	6778	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	198	1	6417	2	Y	-0-					-0-
07	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	194	1	6378	2	Y	-0-					-0-
08	6510	X	5331	-0-	-1179	-0-	160	1	5171	2	Y	-0-					-0-
09	0		8260	-0-	8260	8260	245	1	8014	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

04	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	377	1	12475	2	Y	27	27	1			2
							30	9									
05	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	386	1	12820	2	Y	29	28	1			3
							32	9									
06	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	382	1	12402	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
07	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	389	1	12776	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
08	13020	X	12894	-0-	-126	-0-	385	1	12487	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
09	0		12222	-0-	12222	12222	361	1	11833	2	Y	25	27	1			1
							28	9									

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

04	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	203	1	6733	2	Y	50	51	1			4
							55	9									
05	7006	X	6965	-0-	-41	-0-	202	1	6697	2	Y	60	55	1	2	8	7
							66	9									
06	6840	X	6823	-0-	-17	-0-	202	1	6570	2	Y	46	47	1			6
							51	9									
07	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	210	1	6919	2	Y	43	41	1			8
							47	9									
08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	213	1	6911	2	Y	39	41	1			6
							43	9									
09	0		6609	-0-	6609	6609	194	1	6359	2	Y	51	52	1	2	8	3
							56	9									

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

04	14550	X	13726	-0-	-824	-0-	402	1	13293	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
05	14849	X	14163	-0-	-686	-0-	413	1	13713	2	Y	34	30	1	2	8	4
							37	9									
06	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	403	1	13078	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
07	13950	X	13880	-0-	-70	-0-	409	1	13446	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
08	13950	X	13551	-0-	-399	-0-	405	1	13122	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
09	0		12769	-0-	12769	12769	377	1	12359	2	Y	30	29	1	2	8	2
							33	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	50 9	1 9	1660	2	Y	8	8	1			1
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	52 10	1 9	1734	2	Y	9	9	1			1
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	53 8	1 9	1729	2	Y	7	7	1			1
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	52 7	1 9	1723	2	Y	6	6	1			1
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	51 8	1 9	1652	2	Y	7	7	1			1
09	0		1538	-0-	1538	1538	45 9	1 9	1484	2	Y	8	8	1			1

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

04	7140	X	6832	-0-	-308	-0-	200	1	6632	2	Y	-0-					1
05	7378	X	7106	-0-	-272	-0-	208 2	1 9	6896	2	Y	2	2	8			1
06	7020	X	6906	-0-	-114	-0-	206	1	6700	2	Y	-0-					1
07	7254	X	7201	-0-	-53	-0-	213	1	6988	2	Y	-0-					1
08	7099	X	6998	-0-	-101	-0-	210	1	6788	2	Y	-0-					1
09	0		6833	-0-	6833	6833	202 2	1 9	6629	2	Y	2	2	8			1

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

04	7020	X	6894	-0-	-126	-0-	202 19	1 9	6673	2	Y	17	17	1			2
05	7223	X	7156	-0-	-67	-0-	208 22	1 9	6926	2	Y	20	17	1	2	8	3
06	6930	X	6829	-0-	-101	-0-	204 17	1 9	6608	2	Y	15	15	1			3
07	7130	X	7040	-0-	-90	-0-	207 14	1 9	6819	2	Y	13	13	1			3
08	7161	X	6925	-0-	-236	-0-	207 13	1 9	6705	2	Y	12	13	1			2
09	0		6596	-0-	6596	6596	195 18	1 9	6383	2	Y	16	16	1	1	8	1

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

04	9030	X	8217	-0-	-813	-0-	240 32	1 9	7945	2	Y	29	30	1			4
05	8835	X	8332	-0-	-503	-0-	242 37	1 9	8053	2	Y	34	28	1	5	8	5
06	8310	X	5094	-0-	-3216	-0-	152 14	1 9	4928	2	Y	13	14	1			4
07	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	275 24	1 9	9047	2	Y	22	21	1			5
08	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	281 23	1 9	9116	2	Y	21	22	1			4
09	0		8686	-0-	8686	8686	256 32	1 9	8398	2	Y	29	28	1	2	8	3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18360	X	16731	-0-	-1629	-0-	490	1	16208	2	Y	30	30	1			4
							33	9									
05	18538	X	17122	-0-	-1416	-0-	499	1	16584	2	Y	35	30	1	4	8	5
							39	9									
06	18021	X	18021	-0-	-0-	-0-	538	1	17455	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
07	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	550	1	18088	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
08	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	542	1	17572	2	Y	21	22	1			4
							23	9									
09	0		17106	-0-	17106	17106	506	1	16567	2	Y	30	28	1	3	8	3
							33	9									

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13320	X	12995	-0-	-325	-0-	12995	2			N	-0-					8
05	13764	X	13289	-0-	-475	-0-	13289	2			N	-0-					8
06	13320	X	12275	-0-	-1045	-0-	12240	2	35	9	N	32					40
07	13671	X	12567	-0-	-1104	-0-	12567	2			N	-0-					40
08	13609	X	12308	-0-	-1301	-0-	12308	2			N	-0-					40
09	0		11744	-0-	11744	11744	11744	2			N	-0-					40

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9570	X	9104	-0-	-466	-0-	266	1	8810	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
05	9765	X	9600	-0-	-165	-0-	280	1	9290	2	Y	27	24	1	2	8	4
							30	9									
06	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	273	1	8846	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
07	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	273	1	8968	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
08	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	275	1	8894	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
09	0		8713	-0-	8713	8713	257	1	8430	2	Y	24	23	1	2	8	2
							26	9									

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	493	1	16312	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	507	1	16835	2	Y	12	9	1	3	8	1
							13	9									
06	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	496	1	16091	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	17081	X	17061	-0-	-20	-0-	503	1	16550	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	17081	X	16643	-0-	-438	-0-	498	1	16137	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	0		15726	-0-	15726	15726	466	1	15249	2	Y	10	9	1	2	8	-0-
							11	9									

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5070	X	4715	-0-	-355	-0-	291	1	4424	2	Y	-0-					34
05	5239	X	5008	-0-	-231	-0-	328	1	4680	2	Y	-0-					34
06	5040	X	4210	-0-	-830	-0-	273	1	3937	2	Y	-0-					34
07	5208	X	21	-0-	-5187	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					34
08	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	494	1	7397	2	Y	-0-					34
09	0		5102	-0-	5102	5102	328	1	4774	2	Y	-0-					34

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9419	2	30	9	N	27					29
05	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	11602	2	67	9	N	61	90	1			-0-
06	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
07	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11412	2	30	9	N	27					27
08	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	2			N	-0-					27
09	0		10540	-0-	10540	10540	10540	2			N	-0-					27

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	7806	-0-	-324	-0-	229	1	7569	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	8246	X	8089	-0-	-157	-0-	236	1	7843	2	Y	9	7	1	2	8	2
							10	9									
06	7710	X	7705	-0-	-5	-0-	230	1	7468	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	244	1	8021	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	7967	X	7732	-0-	-235	-0-	231	1	7495	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	0		7378	-0-	7378	7378	218	1	7150	2	Y	9	7	1	2	8	2
							10	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
04	7140	X	6690	-0-	-450	-0-	729	1	5961	2	Y	-0-					2
05	7347	X	7089	-0-	-258	-0-	781	1	6308	2	Y	-0-					2
06	7080	X	7035	-0-	-45	-0-	833	1	6202	2	Y	-0-					2
07	7316	X	6842	-0-	-474	-0-	918	1	5912	2	Y	11					13
							12	9									
08	7316	X	7052	-0-	-264	-0-	826	1	6226	2	Y	-0-					13
09	0		6872	-0-	6872	6872	829	1	6043	2	Y	-0-					13

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
04	12210	X	12076	-0-	-134	-0-	354	1	11699	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
05	12617	X	12453	-0-	-164	-0-	363	1	12064	2	Y	24	20	1	4	8	3
							26	9									
06	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	357	1	11574	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
07	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	360	1	11835	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
08	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	355	1	11516	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
09	0		11204	-0-	11204	11204	331	1	10850	2	Y	21	19	1	3	8	2
							23	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
04	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2			N	-0-					8
05	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					8
06	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	13539	2			N	-0-					8
07	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	13259	2			N	-0-					8
08	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	12754	2	172	9	N	156	161	1			3
09	0		11999	-0-	11999	11999	11999	2			N	-0-					3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6320	-0-	-700	-0-	718	1	5602	2	Y	-0-					34
05	7254	X	6455	-0-	-799	-0-	745	1	5706	2	Y	4	4	8			34
							4	9									
06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	767	1	5458	2	Y	-0-					34
07	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	878	1	5282	2	Y	-0-					34
08	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	809	1	5881	2	Y	-0-					34
09	0		6249	-0-	6249	6249	779	1	5467	2	Y	3	3	8			34
							3	9									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

04	15750	X	14956	-0-	-794	-0-	4949	1	9984	2	Y	21					30
							23	9									
05	16058	X	15549	-0-	-509	-0-	4972	1	10549	2	Y	25	24	1	6	8	25
							28	9									
06	15510	X	15085	-0-	-425	-0-	4799	1	10261	2	Y	23	41	1			7
							25	9									
07	15779	X	15444	-0-	-335	-0-	4591	1	10846	2	Y	6					13
							7	9									
08	15655	X	15158	-0-	-497	-0-	4646	1	10494	2	Y	16					29
							18	9									
09	0		14456	-0-	14456	14456	4748	1	9687	2	Y	19	28	1	4	8	16
							21	9									

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

04	6090	X	5764	-0-	-326	-0-	351	1	5332	2	Y	74	61	1			13
							81	9									
05	6262	X	5975	-0-	-287	-0-	391	1	5584	2	Y	-0-					13
06	6090	X	5599	-0-	-491	-0-	363	1	5236	2	Y	-0-					13
07	6293	X	5495	-0-	-798	-0-	422	1	5073	2	Y	-0-					13
08	6293	X	5874	-0-	-419	-0-	368	1	5506	2	Y	-0-					13
09	0		5589	-0-	5589	5589	360	1	5229	2	Y	-0-					13

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
05	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7582	2	52	9	N	47					47
06	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	2			N	-0-					47
07	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8724	2	1	9	N	1	46	1			2
08	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					2
09	0		8042	-0-	8042	8042	8042	2			N	-0-					2

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

04	6600	X	6257	-0-	-343	-0-	754	1	5503	2	Y	-0-					57
05	6820	X	6375	-0-	-445	-0-	810	1	5565	2	Y	-0-					57
06	6840	X	6290	-0-	-550	-0-	760	1	5530	2	Y	-0-					57
07	7068	X	6026	-0-	-1042	-0-	885	1	5141	2	Y	-0-					57
08	7068	X	6753	-0-	-315	-0-	807	1	5946	2	Y	-0-					57
09	0		6205	-0-	6205	6205	756	1	5449	2	Y	-0-					57

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SLANT OPERATING, LLC 786697
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
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	0		122	-0-	122	122	122	2			N	-0-					-0-

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	827	1	52	2	N	-0-					175
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1037	1	64	2	N	-0-					175
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	910	1	81	2	N	-0-					175
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	634	1	62	2	N	-0-					175
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	743	1	74	2	N	-0-					175
09	0		686	-0-	686	686	604	1	82	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
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					14
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	604	1	42	2	N	-0-					14
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					14
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	343	1	22	2	N	-0-					14
08	589	N	321	-0-	-268	-0-	296	1	25	2	N	-0-					14
09	0		16	-0-	16	16	16	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
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	975	1	88	2	N	-0-					171
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1048	1	67	2	N	-0-					171
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1024	1	88	2	N	-0-					171
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	972	1	98	2	N	-0-					171
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	955	1	98	2	N	-0-					171
09	0		1062	-0-	1062	1062	959	1	103	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
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					128
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					128
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					128
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					128
08	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					128
09	0		11	-0-	11	11	11	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
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	40	1	954	2	N	-0-					159
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	31	1	998	2	N	-0-					159
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	42	1	1001	2	N	-0-					159
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	43	1	1021	2	N	-0-					159
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	44	1	1059	2	N	-0-					159
09	0		1904	-0-	1904	1904	76	1	1828	2	N	-0-					159

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 796070
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
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	196	1	20	2	N	-0-					88
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					88
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	277	1	21	2	N	-0-					88
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					88
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	476	1	35	2	N	-0-					88
09	0		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					127
05	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					127
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					127
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					127
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					127
09	0		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					127

URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	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
04	630	N	459	-0-	-171	-0-	8	1	451	2	Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	8	1	502	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	8	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	9	1	501	2	Y	-0-					-0-
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	8	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		77	-0-	77	77	1	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		204	-0-	204	281	3	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		122	-0-	122	403	2	1	120	2	Y	-0-					-0-
*08	549	X	146	-0-	-403	-0-	2	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	12	1	689	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	681	-0-	-63	-0-	11	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	12	1	732	2	Y	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	13	1	742	2	Y	-0-					-0-
*08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	13	1	799	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		59	-0-	59	59	1	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		112	-0-	112	171	2	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		126	-0-	126	297	2	1	124	2	Y	-0-					-0-
*08	335	X	38	-0-	-297	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT HEIRS-GARRETT E WELL #: 1H RRCID -> 285947 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10108 - 16450

04	29901	X	29901	-0-	-0-	-0-	504	1	29296	2	Y	92	138	1			58
							101	9									
05	32732	X	32732	-0-	-0-	-0-	518	1	32115	2	Y	90					148
							99	9									
06	29646	X	29646	-0-	-0-	-0-	491	1	29049	2	Y	96	150	1			94
							106	9									
07	29525	X	29525	-0-	-0-	-0-	494	1	28931	2	Y	91	144	1			41
							100	9									
*08	31269	X	31269	-0-	-0-	-0-	518	1	30662	2	Y	81					122
							89	9									
09	26520	X	NO RPT	-0-	-26520	-0-					Y	NO RPT					122

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

04	510	N	327	-0-	-183	-0-	313	2	14	9	N	13					38
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	304	2	8	9	N	7					45
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	360	2	6	9	N	5					50
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	384	2	20	9	N	18					68
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	314	2	54	9	N	49					117
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	371	2	10	9	N	9	99	1			27

WASKOM (DANA SAND) 95369 184 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 284188 COMPL. DATE 11/04/1953 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5835 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					180
05	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					180
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					180
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					180
08	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					180
*09	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					180

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	35	1	798	2	N	80					259
							88	9									
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	29	1	818	2	N	79	170	1			168
							87	9									
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	33	1	760	2	N	49	139	1			78
							54	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	27	1	676	2	N	57					135
							63	9									
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	27	1	730	2	N	57	122	1			70
							63	9									
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	29	1	657	2	N	35					105
							39	9									

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	292	1	2919	2	Y	176	109	1			134
							194	9									
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	338	1	2995	2	Y	82	177	1			39
							90	9									
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	308	1	2816	2	Y	-0-					39
07	2604	X	1712	-0-	-892	-0-	200	1	1512	2	Y	-0-					39
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	355	1	3213	2	Y	-0-					39
09	0		3294	-0-	3294	3294	331	1	2963	2	Y	-0-					39

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					60
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1715	2	3	9	N	3					63
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1595	2	4	9	N	4	40	1			27
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					27
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	2	1	9	N	1					28
09	0		1758	-0-	1758	1758	1745	2	13	9	N	12					40

WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 286851 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 5889 - 6020

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289486 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6288

04	2130	#	436	-0-	-1694	-0-	10	1	332	2	N	85	80	1			9
							94	9									
05	2170	#	1261	-0-	-909	-0-	34	1	1115	2	N	102	94	1			17
							112	9									
06	2100	#	1440	-0-	-660	-0-	41	1	1319	2	N	73	73	1			17
							80	9									
07	1829	#	1408	-0-	-421	-0-	40	1	1303	2	N	59	59	1			17
							65	9									
08	1567	R	1567	-0-	-0-	-0-	45	1	1459	2	N	57	60	1			14
							63	9									
*09	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	41	1	1348	2	N	70	76	1	1	8	7
							77	9									

WASKOM (HAMMOND SAND) //CONT.// 95369 256 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291629 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6264 - 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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 292197 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5919 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2448		2448	-0-	-0-	-0-	2001	2	447	9	N	406	442	1			40
05	3057		3061	-0-	4	4	2763	2	298	9	N	271	271	1			40
06	2250	N	2100	-0-	-150	-0-	1871	2	229	9	N	208	203	1			45
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2174	2	167	9	N	152	162	1			35
08	3100	N	4603	-0-	1503	1503	4460	2	143	9	N	130	135	1			30
*09	3000	N	4071	-0-	1071	2574	3903	2	168	9	N	153	169	1			14

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	300	N	26	-0-	-274	-0-	26	2			N	-0-					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	3009	-0-	-1551	-0-	2997	2	12	9	Y	11	6	1			5
05	4030	X	3616	-0-	-414	-0-	3609	2	7	9	Y	6	11	1			-0-
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3482	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			Y	-0-					-0-
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
*09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 4830 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	30 151	1 9	703	2	N	137	161	1			135
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	27 178	1 9	783	2	N	162	161	1			136
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	34 201	1 9	771	2	N	183	156	1			163
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	29 139	1 9	702	2	N	126	170	1			119
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	29 169	1 9	795	2	N	154	148	1			125
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	34 177	1 9	781	2	N	161	158	1			128

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

04	1320	N	37	-0-	-1283	-0-	37	2			N	-0-					400
05	651	N	28	-0-	-623	-0-	28	2			N	-0-					400
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					400
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					400
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

04	1080	N	773	-0-	-307	-0-	753	2	20	9	N	18					178
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2431	2	70	9	N	64	187	1			55
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	184	2	3	9	N	3					58
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2043	2	35	9	N	32					90
08	1581	N	942	-0-	-639	-0-	911	2	31	9	N	28					118
09	0		1104	-0-	1104	1104	1071	2	33	9	N	30					148

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	196	1	162	2	N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	366	1	257	2	N	-0-					-0-
06	420	N	253	-0-	-167	-0-	128	1	125	2	N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	252	1	333	2	N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	349	1	270	2	N	-0-					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	X	81	-0-	-9	-0-	3	1	78	2	N	-0-					56
05	124	X	70	-0-	-54	-0-	2	1	68	2	N	-0-					56
06	120	X	25	-0-	-95	-0-	1	1	24	2	N	-0-					56
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					56
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
JOBE WELL #: 8 RRCID -> 283353 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5842 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2022

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C. M. "A" WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

04	1650	N	1310	-0-	-340	-0-	267	1	1004	2	Y	35	37	1			3
							39	9									
05	1550	N	769	-0-	-781	-0-	139	1	589	2	Y	37	36	1			4
							41	9									
06	1350	N	397	-0-	-953	-0-	71	1	292	2	Y	31	31	1			4
							34	9									
07	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	271	1	915	2	Y	27	26	1			5
							30	9									
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	345	1	1362	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
09	0		1382	-0-	1382	1382	262	1	1084	2	Y	33	35	1			2
							36	9									

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) //CONT.// 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11985					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11985					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11985					N	-0-					53
07	14B2	EXT	1	-0-	1	11986	1	2			N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					53

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ABNEY, C. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 288399 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 2623 - 2629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 291448 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2884 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	473	-0-	-37	-0-	19	1	447	2	N	6					183
							7	9									
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	16	1	462	2	N	-0-					183
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	2	N	-0-	95	1			88
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	18	1	468	2	N	-0-					88
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	16	1	450	2	N	-0-					88
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	17	1	398	2	N	-0-					88

CYPRESS OPERATING, INC. 195834
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					124
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					124
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					124
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					124
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					124
09	600	N	439	-0-	-161	-0-	439	2			N	-0-					124

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	260	1	1431	2	N	28	153	1			42
							31	9									
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	310	1	1774	2	N	35					77
							39	9									
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	300	1	1598	2	N	36					113
							40	9									
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	290	1	1490	2	N	31					144
							34	9									
08	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	310	1	1704	2	N	34	154	1			24
							37	9									
09	1950	N	1701	-0-	-249	-0-	290	1	1387	2	N	22					46
							24	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289098 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 5909

04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3055	2	30	9	N	27					262
05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3216	2	43	9	N	39					301
06	3210	X	2987	-0-	-223	-0-	2969	2	18	9	N	16	187	1			130
07	3317	X	3024	-0-	-293	-0-	3000	2	24	9	N	22					152
08	3317	X	2582	-0-	-735	-0-	2562	2	20	9	N	18					170
09	3150	X	1896	-0-	-1254	-0-	1883	2	13	9	N	12					182

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1828	2	9	9	N	8					225
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1875	2	3	9	N	3					228
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1802	2	3	9	N	3	169	1			62
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1848	2	1	9	N	1					63
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1842	2	1	9	N	1					64
*09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1769	2	3	9	N	3					67

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	531	1	1122	2	Y	-0-					-0-
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	543	1	1117	2	Y	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	455	1	982	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	577	-0-	-663	-0-	285	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	732	-0-	-508	-0-	492	1	47	2	Y	175	175	1			-0-
							193	9									
*09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	540	1	1074	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	77	1			2
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			2

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OBANION, G. WELL #: RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2017

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					37
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					37
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					37
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					37
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					37
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					37

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1204	2	15	9	N	14					305
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1277	2	19	9	N	17					322
06	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	1196	2	9	9	N	8					330
07	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1180	2	19	9	N	17					347
08	1302	N	792	-0-	-510	-0-	789	2	3	9	N	3					350
09	1200	N	123	-0-	-1077	-0-	123	2			N	-0-					350

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					8
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					8
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					8
07	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					8
08	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					8
09	0		526	-0-	526	526	526	2			N	-0-					8

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160	X	1954	-0-	-206	-0-	1954	2			N	-0-					7
05	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					7
06	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	2			N	-0-					7
07	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1900	2			N	-0-					7
08	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	1834	2			N	-0-					7
09	0		1697	-0-	1697	1697	1697	2			N	-0-					7

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6681	2	55	9	N	50					50
05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6852	2	3	9	N	3	53	1			-0-
06	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
07	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
08	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7341	2	25	9	N	23					23
09	0		6788	-0-	6788	6788	6788	2			N	-0-					23

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					61
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					61
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					61
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					61
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					61
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					61

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS //CONT.// 042860
RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	656	2	110	9	N	100					153
05	713	N	681	-0-	-32	-0-	634	2	47	9	N	43	128	1			68
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	639	2	134	9	N	122	155	1			35
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	653	2	110	9	N	100					135
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	677	2	96	9	N	87	156	1			66
*09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	637	2	120	9	N	109	148	1			27

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287228 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					65
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					65
06	630	N	377	-0-	-253	-0-	377	2			N	-0-					65
07	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-					65
08	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	2			N	-0-					65
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					65

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					37
05	1457	N	1006	-0-	-451	-0-	1006	2			N	-0-					37
06	1530	N	445	-0-	-1085	-0-	445	2			N	-0-					37
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					37
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					37
*09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	66	1	2337	2	N	-0-					1
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	62	1	2368	2	N	-0-					1
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	87	1	2366	2	N	-0-					1
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	84	1	2246	2	N	2					3
							2	9									
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	18	1	1608	2	N	-0-					3
09	0		2142	-0-	2142	2142	61	1	2044	2	N	34					37
							37	9									

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5865 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3243	2	32	9	N	29					37
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3407	2	29	9	N	26					63
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2811	2	31	9	N	28	91	1			-0-
07	3534	X	1297	-0-	-2237	-0-	1290	2	7	9	N	6					6
08	3534	X	2307	-0-	-1227	-0-	2292	2	15	9	N	14					20
09	0		468	-0-	468	468	468	2			N	-0-					20

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2021

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					6
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					6
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 291936 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6075 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18660	X	-0-	-0-	-18660	-0-					N	-0-					-0-
05	19282	X	-0-	-0-	-19282	-0-					N	-0-					-0-
06	18660	X	-0-	-0-	-18660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK-VONNY) 95369 814 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 292585 COMPL. DATE 02/20/2022 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6154 - 6170

04	DELQ PR		625	-0-	625	1028	18	1	592	2	Y	14							39
							15	9											
05		1302	693	-0-	-609	419	19	1	626	2	Y	44	44	1	1	8			38
							48	9											
06		1260	641	-0-	-619	-0-	16	1	511	2	Y	104	69	1					73
							114	9											
07		1302	674	-0-	-628	-0-	17	1	552	2	Y	95	144	1					24
							105	9											
08		682 N	529	-0-	-153	-0-	13	1	429	2	Y	79	86	1					17
							87	9											
09		0	397	-0-	397	397	11	1	352	2	Y	31	32	1	1	8			15
							34	9											

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							5

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							22

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

04	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	150	1	3462	2	N	-0-					64
05	3844	X	3830	-0-	-14	-0-	127	1	3703	2	N	-0-					64
06	3720	X	3698	-0-	-22	-0-	155	1	3543	2	N	-0-					64
07	3844	X	2895	-0-	-949	-0-	112	1	2783	2	N	-0-					64
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	137	1	3783	2	N	-0-					64
09	3720	X	3465	-0-	-255	-0-	146	1	3319	2	N	-0-					64

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 292293 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5949 - 6068

04	4350	X	2079	-0-	-2271	-0-	86	1	1993	2	N	-0-	143	1			64
05	4495	X	1903	-0-	-2592	-0-	63	1	1830	2	N	9					73
							10	9									
06	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	71	1	1615	2	N	61	79	1			55
							67	9									
07	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	63	1	1581	2	N	58					113
							64	9									
08	2418	X	1695	-0-	-723	-0-	58	1	1604	2	N	30	105	1			38
							33	9									
09	2070	X	1556	-0-	-514	-0-	66	1	1486	2	N	4					42
							4	9									

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 292298 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 6248 - 6259

04	11219	X	10144	-0-	-1075	-0-	213	1	4941	2	N	4536	4900	1			256
							4990	9									
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	67	1	1948	2	N	1930	1761	1			425
							2123	9									
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	65	1	1463	2	N	1033	1202	1			256
							1136	9									
07	10478	X	4304	-0-	-6174	-0-	81	1	2010	2	N	2012	1972	1			296
							2213	9									
08	10478	X	6166	-0-	-4312	-0-	125	1	3436	2	N	2368	2306	1			358
							2605	9									
09	10140	X	4079	-0-	-6061	-0-	99	1	2244	2	N	1578	1562	1			374
							1736	9									

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2022

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

04	5280	X	4275	-0-	-1005	-0-	4275	2			N	-0-					117
05	5456	X	5118	-0-	-338	-0-	5118	2			N	-0-					117
06	5220	X	5085	-0-	-135	-0-	5085	2			N	-0-					117
07	5394	X	5203	-0-	-191	-0-	5203	2			N	-0-					117
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					117
09	5100	X	4728	-0-	-372	-0-	4728	2			N	-0-					117

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286950 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6155 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					107
05	868	N	440	-0-	-428	-0-	440	2			N	-0-					107
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					107
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B	DENY	-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
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					68
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	874	2	3	9	N	3					71
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	832	2	3	9	N	3					74
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					74
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					74
*09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					74

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

04	677	N	100	-0-	-577	-0-	100	2			Y	-0-					43
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					43
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					43
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					43
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					43
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2113	2	25	9	N	23	171	1			62
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2173	2	28	9	N	25					87
06	2160	N	2096	-0-	-64	-0-	2074	2	22	9	N	20					107
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2221	2	25	9	N	23					130
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2180	2	24	9	N	22					152
*09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2100	2	23	9	N	21					173

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					34
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					34
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					34
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					34
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					34
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

04	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7120	2	23	9	N	21					156
05	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5873	2	3	9	N	3					159
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					159
07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					159
08	806	X	23	-0-	-783	-0-	23	2			N	-0-					159
09	780	X	43	-0-	-737	-0-	43	2			N	-0-					159

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

04	1050	N	994	-0-	-56	-0-	988	2	6	9	N	5					172
05	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1031	2	24	9	N	22					194
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1021	2	10	9	N	9					203
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1036	2	17	9	N	15					218
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	2	11	9	N	10					228
*09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1020	2	13	9	N	12	171	1			69

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2445	2	18	9	N	16					53
05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2594	2	9	9	N	8					61
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2549	2	13	9	N	12					73
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					73
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2645	2	13	9	N	12					85
*09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2493	2	41	9	N	37					122

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2438	2	122	9	N	111	168	1			102
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2556	2	75	9	N	68					170
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2571	2	58	9	N	53					223
07	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2747	2	56	9	N	51	172	1			102
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2694	2	73	9	N	66					168
*09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2459	2	51	9	N	46					214

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1134	2	47	9	N	43	167	1			245
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1182	2	58	9	N	53					298
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1143	2	55	9	N	50					348
07	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-					348
08	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1136	2	39	9	N	35					383
09	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1165	2	34	9	N	31	167	1			247

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					35
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					35
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					35
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					35
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					35
*09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					35

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
04	4350	X	4133	-0-	-217	-0-	4113	2	20	9	N	18					193
05	4278	X	4259	-0-	-19	-0-	4244	2	15	9	N	14	180	1			27
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4079	2	19	9	N	17					44
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4397	2	20	9	N	18					62
08	4278	X	4262	-0-	-16	-0-	4248	2	14	9	N	13					75
09	4140	X	3670	-0-	-470	-0-	3663	2	7	9	N	6					81

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					8
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					8
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					8
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					8
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					8
*09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	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
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					32
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					32
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					32
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					32
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					32
09	0		765	-0-	765	765	765	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
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2155	2	14	9	N	13					63
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2291	2	17	9	N	15	78	1			-0-
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2225	2	1	9	N	1					1
07	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	2223	2			N	-0-					1
08	2294	N	2196	-0-	-98	-0-	2196	2			N	-0-					1
09	0		2222	-0-	2222	2222	2208	2	14	9	N	13					14

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
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5855	-0-	2755	2755	5855	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	8682	-0-	5582	8337	8682	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	7908	-0-	4908	13245	7908	2			N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	144	1	2603	2	N	103	174	1			51
							113	9									
05	3100	N	3238	-0-	138	138	149	1	3089	2	N	-0-					51
06	3000	N	3005	-0-	5	143	127	1	2797	2	N	74					125
							81	9									
07	2961	N	2818	-0-	-143	-0-	146	1	2640	2	N	29					154
							32	9									
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	147	1	2909	2	N	20					174
							22	9									
09	0		3055	-0-	3055	3055	127	1	2907	2	N	19	119	1			74
							21	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

04	480	N	163	-0-	-317	-0-	163	2			Y	-0-					47
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			Y	-0-					47
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					47
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					47
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					47
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					47

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	153	1	2183	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	162	1	2295	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1756	-0-	-284	-0-	137	1	1619	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1397	-0-	-711	-0-	115	1	1282	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	140	1	1960	2	Y	-0-					-0-
*09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	155	1	2179	2	Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

04	1440	N	254	-0-	-1186	-0-	68	1	186	2	Y	-0-					22
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	57	1	221	2	Y	-0-					22
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	76	1	207	2	Y	-0-					22
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	136	1	649	2	Y	-0-					22
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	235	1	1585	2	Y	-0-					22
09	0		2292	-0-	2292	2292	240	1	2052	2	Y	-0-					22

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					43
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					43
06	1380	N	1096	-0-	-284	-0-	1096	2			N	-0-					43
07	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			N	-0-					43
08	1333	N	446	-0-	-887	-0-	438	2	8	9	N	7	50	1			-0-
09	0		242	-0-	242	242	242	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	144	1	3357	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	394	-0-	-1156	-0-	71	1	314	2	N	8					8
							9	9									
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	144	1	3415	2	N	-0-					8
07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	146	1	4107	2	N	-0-					8
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	146	1	3439	2	N	-0-					8
09	0		3584	-0-	3584	3584	143	1	3441	2	N	-0-					8

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY, J. K. WELL #: RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2022 - WELL PLUGGED 8/30/2022

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 285351 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 6057

04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	148	1	310	2	Y	66	66	1					5
							73	9											
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	155	1	364	2	Y	78	73	1	2	8			8
							86	9											
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	155	1	384	2	Y	62	62	1					8
							68	9											
07	527	N	394	-0-	-133	-0-	124	1	216	2	Y	49	49	1					8
							54	9											
08	527	N	468	-0-	-59	-0-	155	1	256	2	Y	52	53	1					7
							57	9											
09	0		528	-0-	528	528	152	1	302	2	Y	67	70	1	1	8			3
							74	9											

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 287110 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 6000

04	9548	X	1698	-0-	-7850	-0-	41	1	1362	2	Y	268	273	1					20
							295	9											
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	43	1	1428	2	Y	285	274	1					31
							314	9											
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	42	1	1356	2	Y	232	234	1					29
							255	9											
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	59	1	1943	2	Y	210	203	1					36
							231	9											
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	65	1	2102	2	Y	199	208	1					27
							219	9											
09	0		2071	-0-	2071	2071	53	1	1745	2	Y	248	263	1					12
							273	9											

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 287337 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6016 - 6140

04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	92	1	3059	2	Y	527	538	1					39
							580	9											
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	95	1	3144	2	Y	563	541	1					61
							619	9											
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	90	1	2926	2	Y	458	461	1					58
							504	9											
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	88	1	2882	2	Y	414	401	1					71
							455	9											
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	93	1	2997	2	Y	392	409	1					54
							431	9											
09	0		3362	-0-	3362	3362	84	1	2740	2	Y	489	519	1					24
							538	9											

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 288233 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6036 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2443	-0-	-887	-0-	71	1	2346	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
05	3348	X	2117	-0-	-1231	-0-	61	1	2030	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
06	2820	X	2658	-0-	-162	-0-	79	1	2556	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
07	2914	X	2383	-0-	-531	-0-	70	1	2292	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
08	2666	X	2440	-0-	-226	-0-	72	1	2348	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
09	0		2174	-0-	2174	2174	64	1	2085	2	Y	23	24	1			1
							25	9									

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 289804 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6023 - 6033

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 291260 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5924 - 6226

04	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	7740	2	290	9	N	264	147	1			118
05	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	7848	2	165	9	N	150	265	1			3
06	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7498	2	242	9	N	220	141	1			82
07	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7221	2	204	9	N	185	169	1			98
08	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5701	2	120	9	N	109	100	1			107
*09	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5403	2	100	9	N	91	122	1			76

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 287640 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6070

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289516 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6030 - 6040

04	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	62 36	1 9	2043	2	N	33	34	1			2
05	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	59 40	1 9	1958	2	N	36	34	1			4
06	2100 X	1874	-0-	-226	-0-	55 32	1 9	1787	2	N	29	29	1			4
07	2201 X	1666	-0-	-535	-0-	48 29	1 9	1589	2	N	26	25	1			5
08	2201 X	1566	-0-	-635	-0-	46 26	1 9	1494	2	N	24	26	1			3
09	2130 X	1190	-0-	-940	-0-	34 35	1 9	1121	2	N	32	33	1			2

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2022

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) //CONT.// 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2644	-0-	-296	-0-	109	1	2535	2	N	-0-					94
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	103	1	2988	2	N	-0-					94
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	133	1	3011	2	N	-0-					94
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	121	1	3010	2	N	-0-					94
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	114	1	3127	2	N	-0-					94
*09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	132	1	2986	2	N	10	72	1			32
							11	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	8	1	192	2	N	-0-					24
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	7	1	218	2	N	-0-					24
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	N	-0-					24
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	8	1	202	2	N	-0-					24
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	7	1	189	2	N	-0-					24
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	7	1	171	2	N	-0-					24

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	87	1	2001	2	N	23					102
							25	9									
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	82	1	2385	2	N	2	81	1			23
							2	9									
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	102	1	2320	2	N	11					34
							12	9									
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	96	1	2387	2	N	9					43
							10	9									
08	2480	N	2382	-0-	-98	-0-	84	1	2298	2	N	-0-					43
09	2400	N	2259	-0-	-141	-0-	95	1	2147	2	N	15					58
							17	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	68	1	1558	2	N	20					160
							22	9									
05	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	63	1	1818	2	N	32	153	1			39
							35	9									
06	1770	N	1620	-0-	-150	-0-	68	1	1528	2	N	22					61
							24	9									
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	66	1	1629	2	N	18					79
							20	9									
08	1922	N	1550	-0-	-372	-0-	54	1	1478	2	N	16					95
							18	9									
*09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	68	1	1561	2	N	13	82	1			26
							14	9									

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 292671 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 5992 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	62115	-0-	62115	106329	2540	1	58743	2	N	756	635	1			263
							832	9									
05	0	W	53976	-0-	53976	160305	1760	1	51152	2	N	967	1026	1			204
							1064	9									
06	0	W	45119	-0-	45119	205424	1851	1	42073	2	N	1086	1133	1			157
							1195	9									
07	0	W	39486	-0-	39486	244910	1489	1	37152	2	N	768	818	1			107
							845	9									
08	278678	X	33768	-0-	-244910	-0-	1149	1	31572	2	N	952	997	1			62
							1047	9									
09	44100	X	28890	-0-	-15210	-0-	1179	1	26701	2	N	918	919	1			61
							1010	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287166 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3308	-0-	3308	6986	633	1	2675	2	Y	-0-					81
05	DLQ G-10		3826	-0-	3826	10812	679	1	2968	2	Y	163	119	1			125
							179	9									
06	15121	X	4309	-0-	-10812	-0-	594	1	3714	2	Y	1					126
							1	9									
07	3627	X	3552	-0-	-75	-0-	591	1	2960	2	Y	1					127
							1	9									
*08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	645	1	2495	2	Y	-0-					127
*09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	627	1	2457	2	Y	-0-					127

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 283693 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 6322 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2022

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
04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2425	2	8	9	N	7					328
05	2325	X	1467	-0-	-858	-0-	1467	2			N	-0-					328
06	2250	X	1216	-0-	-1034	-0-	1216	2			N	-0-					328
07	2325	X	1034	-0-	-1291	-0-	1034	2			N	-0-					328
08	2325	X	981	-0-	-1344	-0-	981	2			N	-0-					328
09	2250	X	1378	-0-	-872	-0-	1370	2	8	9	N	7					335

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2020 - WELL PLUGGED 9/29/2020

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					31
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					31
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					31
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					31
08	279 N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					31
09	0	127	-0-	127	127	127	2			N	-0-					31

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3986	-0-	-184	-0-	165	1	3811	2	N	9					72
							10	9									
05	4154	X	4115	-0-	-39	-0-	136	1	3972	2	N	6					78
							7	9									
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	168	1	3837	2	N	4	69	1			13
							4	9									
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	162	1	4033	2	N	-0-					13
08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	147	1	4050	2	N	5					18
							6	9									
*09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	171	1	3878	2	N	14					32
							15	9									

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	52	1	1204	2	N	-0-					49
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	52	1	1506	2	N	-0-					49
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	61	1	1386	2	N	2					51
							2	9									
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	54	1	1347	2	N	4					55
							4	9									
08	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	47	1	1292	2	N	5					60
							6	9									
09	1440	N	1263	-0-	-177	-0-	53	1	1208	2	N	2					62
							2	9									

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					27
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	5	1	148	2	N	-0-					27
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	2	N	-0-					27
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	2	N	-0-					27
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	5	1	131	2	N	-0-					27
*09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	N	-0-					27

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	41	1	942	2	N	91	174	1			159
							100	9									
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	34	1	985	2	N	109					268
							120	9									
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	43	1	973	2	N	103	169	1			202
							113	9									
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	39	1	992	2	N	111	172	1			141
							122	9									
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	36	1	1006	2	N	114					255
							125	9									
*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	42	1	953	2	N	78	174	1			159
							86	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1934	2	3	9	N	3					184
05	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2055	2	1	9	N	1					185
06	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	1982	2	3	9	N	3					188
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					188
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					188
*09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2361	2	3	9	N	3					191

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2017

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

04	480	N	44	-0-	-436	-0-	44	2			N	-0-					118
05	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-					118
06	480	N	10	-0-	-470	-0-	10	2			N	-0-					118
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					118
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					118
09	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					118

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2310	2	6	9	N	5					104
05	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2340	2	25	9	N	23					127
06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2178	2	31	9	N	28					155
07	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2268	2	1	9	N	1					156
08	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					156
*09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					156

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2020

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-	57	1			1
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					1
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					1
07	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					1
08	2573	N	2091	-0-	-482	-0-	2091	2			N	-0-					1
09	0		1984	-0-	1984	1984	1984	2			N	-0-					1

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6288 - 6298

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/09/2022

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100) 95369 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T.P. 'C' ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 290515 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5990 - 6090

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2022

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

04	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	300	1	9840	2	N	25					87
							28	9									
05	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	310	1	10045	2	N	21	108	1			-0-
							23	9									
06	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	300	1	9703	2	N	37					37
							41	9									
07	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	279	1	10186	2	N	20					57
							22	9									
08	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	310	1	9753	2	N	33					90
							36	9									
09	0		10105	-0-	10105	10105	297	1	9805	2	N	3					93
							3	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) //CONT.// 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C. M. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	N	-0-					279
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	327	2	N	-0-					279
06	300	N	149	-0-	-151	-0-	6	1	143	2	N	-0-	145	1			134
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	10	1	253	2	N	-0-					134
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	10	1	291	2	N	-0-					134
*09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	15	101	1			48
							17	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 291938 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6003 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	6511	-0-	6511	6511	195	1	4508	2	N	1644	1499	1			239
							1808	9									
05	12265	X	5754	-0-	-6511	-0-	125	1	3636	2	N	1812	1656	1			395
							1993	9									
06	12450	X	4806	-0-	-7644	-0-	124	1	2824	2	N	1689	1706	1			378
							1858	9									
07	10416	X	5425	-0-	-4991	-0-	141	1	3531	2	N	1594	1735	1			237
							1753	9									
08	8618	X	5383	-0-	-3235	-0-	130	1	3585	2	N	1516	1317	1			436
							1668	9									
09	6510	X	4859	-0-	-1651	-0-	146	1	3301	2	N	1284	1356	1			364
							1412	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					73
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					73
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1315	2	2	9	N	2					75
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1405	2	1	9	N	1					76
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					76
*09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					76

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					48
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					48
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					48
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					48
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					48
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					48

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2191	2	10	9	N	9					9
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2206	2	11	9	N	10					19
09	0		1828	-0-	1828	1828	1769	2	59	9	N	54	73	1			-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	324	1	1251	2	N	138	169	1			137
							152	9									
05	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	326	1	1272	2	N	126	168	1			95
							139	9									
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	324	1	1197	2	N	201	163	1			133
							221	9									
07	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	333	1	1239	2	N	94	124	1			103
							103	9									
08	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	332	1	1185	2	N	166	206	1			63
							183	9									
09	0		1674	-0-	1674	1674	322	1	1202	2	N	136	160	1			39
							150	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2110	-0-	-140	-0-	2110	2			N	-0-					9
05	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2103	2			N	-0-					9
06	2340	N	1850	-0-	-490	-0-	1820	2	30	9	N	27					36
07	2170	N	1532	-0-	-638	-0-	1476	2	56	9	N	51					87
08	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	1933	2	75	9	N	68					155
09	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1772	2	68	9	N	62	151	1			66

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2633	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
09	0		2525	-0-	2525	2525	2524	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	523	-0-	-77	-0-	70	1	451	3	Y	2	2	8			10
							2	9									
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	159	1	975	3	Y	-0-					10
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	217	1	1394	3	Y	13	12	1	1	8	10
							14	9									
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	265	1	943	3	Y	-0-					10
08	1147	N	460	-0-	-687	-0-	210	1	248	3	Y	2	1	1			11
							2	9									
09	1350	N	562	-0-	-788	-0-	87	1	475	3	Y	-0-	1	1			10

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			148
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			148
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126 N	126	-0-	-0-	-0-	69	1	57	2	N	-0-			59
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	82	1	58	2	N	-0-			59
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	151	1	147	2	N	-0-			59
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	54	1	70	2	N	-0-			59
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	54	1	38	2	N	-0-			59
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	41	1	31	2	N	-0-			59

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) //CONT.// 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	51	-0-	-129	-0-	28	1	23	2	N	-0-					24
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	64	1	44	2	N	-0-					24
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	50	1	48	2	N	6					30
							7	9									
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	42	1	57	2	N	-0-					30
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	42	1	39	2	N	-0-					30
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	57	1	44	2	N	-0-					30

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	461	1	380	2	N	-0-					60
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	553	1	390	2	N	-0-					60
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	378	1	369	2	N	-0-					60
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	291	1	382	2	N	-0-					60
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	291	1	410	2	N	-0-					60
*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	435	1	335	2	N	-0-					60

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

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
04	4890	X	3825	-0-	-1065	-0-	3813	2	12	9	N	11					189
05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4894	2	6	9	N	5					194
06	3660	X	3543	-0-	-117	-0-	3540	2	3	9	N	3					197
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					197
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					197
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					197

PIRATES WELL #: 02 RRCID -> 285068 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8594 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6516	2	8	9	N	7	161	1			91
05	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8510	2	185	9	N	168	161	1			98
06	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6194	2	4	9	N	4					102
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	77	1	606	2	Y	7					32
							8	9									
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	68	1	531	2	Y	-0-					32
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	2	Y	-0-					32
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	66	1	444	2	Y	-0-					32
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	72	1	506	2	Y	-0-					32
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	35	1	232	2	Y	-0-					32

CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	655	-0-	-95	-0-	74	1	581	2	Y	-0-					77
05	775	N	572	-0-	-203	-0-	65	1	507	2	Y	-0-					77
06	480	N	316	-0-	-164	-0-	39	1	277	2	Y	-0-					77
07	682	N	531	-0-	-151	-0-	67	1	447	2	Y	15					92
							17	9									
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	92	1	645	2	Y	-0-					92
*09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	105	1	688	2	Y	6					98
							7	9									

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
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	356	1	2804	2	Y	-0-					163
05	2852	X	2851	-0-	-1	-0-	322	1	2529	2	Y	-0-					163
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	347	1	2436	2	Y	39	169	1			33
							43	9									
07	2852	X	2815	-0-	-37	-0-	365	1	2450	2	Y	-0-					33
08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	370	1	2600	2	Y	-0-					33
09	2760	X	2740	-0-	-20	-0-	364	1	2376	2	Y	-0-					33

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
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	163	1	1287	2	Y	-0-					41
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	158	1	1244	2	Y	-0-					41
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	185	1	1298	2	Y	-0-					41
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	168	1	1128	2	Y	-0-					41
08	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	157	1	1107	2	Y	-0-					41
09	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	142	1	930	2	Y	-0-					41

SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2354	-0-	-706	-0-	263	1	2069	2	Y	20					188
							22	9									
05	2573	X	2342	-0-	-231	-0-	264	1	2074	2	Y	4					192
							4	9									
06	2370	X	2083	-0-	-287	-0-	258	1	1808	2	Y	15					207
							17	9									
07	2449	X	2082	-0-	-367	-0-	269	1	1811	2	Y	2	162	1			47
							2	9									
08	2449	X	2096	-0-	-353	-0-	261	1	1835	2	Y	-0-					47
09	2340	X	1776	-0-	-564	-0-	236	1	1540	2	Y	-0-					47

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

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
04	6210	X	5361	-0-		-849	-0-		603	1	4748	2	Y	9	14	1			2
									10	9									
05	6231	X	5235	-0-		-996	-0-		591	1	4641	2	Y	3	4	1			1
									3	9									
06	6030	X	5122	-0-		-908	-0-		638	1	4476	2	Y	7					8
									8	9									
07	6231	X	5346	-0-		-885	-0-		692	1	4650	2	Y	4	5	1			7
									4	9									
08	5549	X	5328	-0-		-221	-0-		662	1	4656	2	Y	9	9	1			7
									10	9									
09	5370	X	5087	-0-		-283	-0-		674	1	4402	2	Y	10	9	1			8
									11	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	1435	-0-		-1655	-0-		162	1	1273	2	Y	-0-					78
05	3193	X	1537	-0-		-1656	-0-		165	1	1298	2	Y	67					145
									74	9									
06	3090	X	1316	-0-		-1774	-0-		156	1	1097	2	Y	57					202
									63	9									
07	1860	X	1243	-0-		-617	-0-		157	1	1057	2	Y	26					228
									29	9									
08	1612	X	1415	-0-		-197	-0-		176	1	1239	2	Y	-0-					228
09	1500	X	1373	-0-		-127	-0-		182	1	1187	2	Y	4					232
									4	9									

MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3490	-0-		-500	-0-		393	1	3097	2	Y	-0-					11
05	3813	X	3582	-0-		-231	-0-		405	1	3177	2	Y	-0-					11
06	3480	X	3268	-0-		-212	-0-		408	1	2860	2	Y	-0-					11
07	3596	X	3157	-0-		-439	-0-		409	1	2748	2	Y	-0-					11
08	3751	X	3563	-0-		-188	-0-		443	1	3120	2	Y	-0-					11
09	3480	X	3363	-0-		-117	-0-		447	1	2916	2	Y	-0-					11

MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	5320	-0-		-1850	-0-		599	1	4721	2	Y	-0-					26
05	6200	X	5396	-0-		-804	-0-		610	1	4786	2	Y	-0-					26
06	5820	X	5015	-0-		-805	-0-		626	1	4389	2	Y	-0-					26
07	5735	X	5050	-0-		-685	-0-		654	1	4396	2	Y	-0-					26
08	5642	X	5272	-0-		-370	-0-		656	1	4616	2	Y	-0-					26
09	5310	X	4896	-0-		-414	-0-		650	1	4246	2	Y	-0-					26

MILLER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 293038 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9016 - 10649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		22204	-0-		22204	22204		2498	1	19684	2	Y	20	17	1			3
									22	9									
05	0		27442	-0-		27442	49646		3098	1	24325	2	Y	17	15	1			5
									19	9									
06	0		21511	-0-		21511	71157		2680	1	18798	2	Y	30					35
									33	9									
07	89936	X	18779	-0-		-71157	-0-		2430	1	16331	2	Y	16	21	1			30
									18	9									
08	55025	X	17406	-0-		-37619	-0-		2160	1	15195	2	Y	46	41	1			35
									51	9									
09	53250	X	15031	-0-		-38219	-0-		1990	1	12991	2	Y	45	42	1			38
									50	9									

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	168	168	1			184
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	174	321	1			37
06	1140	N	524	-0-	-616	-0-	484	2	40	9	N	36					73
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1321	2	199	9	N	181	167	1			87
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	432	2	195	9	N	177	167	1			97
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	408	2	201	9	N	183	165	1			115

ENERQUEST CORPORATION 252059
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1779	2	110	9	N	100					498
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					498
06	14B2	EXT	416	-0-	416	416	405	2	11	9	N	10					508
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	416					N	NO RPT					508
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	416					N	NO RPT					508
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	416					N	NO RPT					508

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WATSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 289288 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10500 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	848	1	22	9	N	20					53
05	930	N	692	-0-	-238	-0-	667	1	25	9	N	23					76
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	22					98
07	899	N	431	-0-	-468	-0-	407	1	24	9	N	22					120
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	336	1	22	9	N	20					140
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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
04	480	N	259	-0-	-221	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	465	N	160	-0-	-305	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	360	N	197	-0-	-163	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	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
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK) 96789 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
EDMONSON, LEE WELL #: 5 RRCID -> 291638 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7420 - 8103

04	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 291765 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 7417 - 7854

04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	413	-0-	-1207	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	N	1	-0-	-1589	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	3			N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1904	-0-	-376	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	876	-0-	-1108	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	175	-0-	-1295	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	121	-0-	-1832	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	868	N	117	-0-	-751	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

04	360	N	264	-0-	-96	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

04	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	300	N	54	-0-	-246	-0-	54	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3		N	-0-			-0-
07	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3		N	-0-			-0-
08	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	3		N	-0-			-0-
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

04	750	N	335	-0-	-415	-0-	335	3		N	-0-			-0-
05	651	N	205	-0-	-446	-0-	205	3		N	-0-			-0-
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	3		N	-0-			-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
09	540	N	329	-0-	-211	-0-	329	3		N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

04	510	N	385	-0-	-125	-0-	385	3		N	-0-			-0-
05	527	N	259	-0-	-268	-0-	259	3		N	-0-			-0-
06	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	3		N	-0-			-0-
07	403	N	174	-0-	-229	-0-	174	3		N	-0-			-0-
08	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3		N	-0-			-0-
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	3		N	-0-			-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1833	-0-	-297	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1366	-0-	-618	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	870	-0-	-900	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	645	-0-	-1246	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	619	-0-	-745	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	870	N	628	-0-	-242	-0-	628	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	477	-0-	-213	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	651	N	180	-0-	-471	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	496	N	335	-0-	-161	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	420	N	266	-0-	-154	-0-	266	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1273	-0-	-525	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1090	-0-	-708	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1195	-0-	-545	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	480	N	315	-0-	-165	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	434	N	161	-0-	-273	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

04	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

04	660	N	352	-0-	-308	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	775	N	126	-0-	-649	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	630	N	30	-0-	-600	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	372	N	17	-0-	-355	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

04	840	N	406	-0-	-434	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	868	N	336	-0-	-532	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	900	N	39	-0-	-861	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

04	1050	N	626	-0-	-424	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	440	-0-	-645	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	270	N	91	-0-	-179	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	651	N	85	-0-	-566	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	434	N	35	-0-	-399	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
05	868	N	604	-0-	-264	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	840	N	156	-0-	-684	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	868	N	180	-0-	-688	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	589	N	57	-0-	-532	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	1180	-0-	-2150	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	402	-0-	-3039	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	302	-0-	-3028	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3033	-0-	-284	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	646	-0-	-1462	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	1170	X	45	-0-	-1125	-0-	45	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1183	-0-	-347	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	445	-0-	-950	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	211	-0-	-1019	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	241	-0-	-968	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	961	N	323	-0-	-638	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	720	N	486	-0-	-234	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	682	N	339	-0-	-343	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	480	N	120	-0-	-360	-0-	120	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	527	N	307	-0-	-220	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	589	N	359	-0-	-230	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	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
04	2310	X	2203	-0-	-107	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1090	-0-	-1297	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	803	-0-	-1507	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	1298	-0-	-1089	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	965	-0-	-1422	-0-	965	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1161	-0-	-1029	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

04	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

04	3030	X	1445	-0-	-1585	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	828	-0-	-2520	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	1626	-0-	-1614	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	755	-0-	-2593	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	552	-0-	-1587	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	1620	X	524	-0-	-1096	-0-	524	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

04	1380	N	1025	-0-	-355	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	387	-0-	-1039	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	129	-0-	-951	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	154	-0-	-900	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	436	-0-	-1269	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	837	N	235	-0-	-602	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	480	N	172	-0-	-308	-0-	172	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	510	N	355	-0-	-155	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	496	N	277	-0-	-219	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	420	N	193	-0-	-227	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	372	N	172	-0-	-200	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					19
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					19
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					19
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					19
09	0		66	-0-	66	66	66	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		114	-0-	114	451	112	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	459	X	8	-0-	-451	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			2
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					2
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					2
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					2
09	0		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1298	2	17	9	Y	15	17	1			13
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1449	2	15	9	Y	14	12	1			15
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1334	2	15	9	Y	14	14	1			15
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1629	2	15	9	Y	14	10	1			19
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1507	2	18	9	Y	16	18	1			17
09	0		1354	-0-	1354	1354	1339	2	15	9	Y	14	13	1			18

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
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1404	2	19	9	Y	17	19	1			15
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1398	2	18	9	Y	16	14	1			17
06	1380	N	1107	-0-	-273	-0-	1095	2	12	9	Y	11	14	1			14
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1208	2	15	9	Y	14	10	1			18
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1035	2	18	9	Y	16	18	1			16
09	0		1182	-0-	1182	1182	1167	2	15	9	Y	14	13	1			17

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
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1368	2	22	9	Y	20	22	1			17
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2109	2	21	9	Y	19	16	1			20
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1493	2	24	9	Y	22	21	1			21
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1892	2	23	9	Y	21	15	1			27
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1853	2	25	9	Y	23	26	1			24
09	0		1649	-0-	1649	1649	1626	2	23	9	Y	21	19	1			26

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
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	306	2	8	9	Y	7	8	1			6
05	372	N	298	-0-	-74	-0-	291	2	7	9	Y	6	5	1			7
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	2			Y	-0-	4	1			3
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	Y	3	2	1			4
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	196	2	4	9	Y	4	4	1			4
09	0		209	-0-	209	209	206	2	3	9	Y	3	3	1			4

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	Y	10	11	1			8
05	620	N	270	-0-	-350	-0-	259	2	11	9	Y	10	8	1			10
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	2			Y	-0-	3	1			7
07	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	2			Y	-0-	3	1			4
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	828	2	4	9	Y	4	4	1			4
09	0		814	-0-	814	814	811	2	3	9	Y	3	3	1			4

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1458	2	15	9	Y	14	16	1			12
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1579	2	14	9	Y	13	11	1			14
06	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1265	2	19	9	Y	17	15	1			16
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1382	2	17	9	Y	15	11	1			20
08	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1266	2	19	9	Y	17	19	1			18
09	0		999	-0-	999	999	982	2	17	9	Y	15	14	1			19

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	705	2	12	9	Y	11	12	1			9
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	862	2	11	9	Y	10	8	1			11
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	725	2	8	9	Y	7	9	1			9
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	797	2	9	9	Y	8	6	1			11
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	991	2	11	9	Y	10	11	1			10
09	0		907	-0-	907	907	897	2	10	9	Y	9	8	1			11

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1505	2	14	9	Y	13	14	1			11
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1471	2	13	9	Y	12	10	1			13
06	1590	N	1354	-0-	-236	-0-	1336	2	18	9	Y	16	14	1			15
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1505	2	15	9	Y	14	10	1			19
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1240	2	18	9	Y	16	18	1			17
09	0		1154	-0-	1154	1154	1139	2	15	9	Y	14	13	1			18

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1550	2	22	9	Y	20	22	1			17
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1644	2	20	9	Y	18	15	1			20
06	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	1404	2	14	9	Y	13	16	1			17
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1708	2	18	9	Y	16	12	1			21
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1510	2	21	9	Y	19	21	1			19
09	0		1416	-0-	1416	1416	1398	2	18	9	Y	16	15	1			20

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2211	2	25	9	Y	23	25	1			20
05	2201	N	2200	-0-	-1	-0-	2177	2	23	9	Y	21	18	1			23
06	2130	N	1519	-0-	-611	-0-	1497	2	22	9	Y	20	21	1			22
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1836	2	24	9	Y	22	16	1			28
08	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1755	2	26	9	Y	24	27	1			25
09	0		1765	-0-	1765	1765	1742	2	23	9	Y	21	19	1			27

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

04	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	17	-0-	17	26	17	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	504	2	10	9	Y	9	5	1			5
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	561	2	7	9	Y	6	4	1			7
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	524	2	7	9	Y	6	7	1			6
09	0		81	-0-	81	81	75	2	6	9	Y	5	5	1			6

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1976	2	17	9	Y	15	17	1			13
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2715	2	15	9	Y	14	12	1			15
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2004	2	41	9	Y	37	26	1			26
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2395	2	30	9	Y	27	19	1			34
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2221	2	32	9	Y	29	33	1			30
09	0		2193	-0-	2193	2193	2165	2	28	9	Y	25	23	1			32

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	2	1	1			1
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	0		16	-0-	16	16	15	2	1	9	Y	1	1	1			1

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1585	2	22	9	Y	20	22	1			17
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1619	2	21	9	Y	19	16	1			20
06	1650	N	1429	-0-	-221	-0-	1415	2	14	9	Y	13	16	1			17
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1486	2	18	9	Y	16	12	1			21
08	1333	N	77	-0-	-1256	-0-	57	2	20	9	Y	18	20	1			19
09	0		906	-0-	906	906	888	2	18	9	Y	16	15	1			20

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
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	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-

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
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1032	2	26	9	Y	24	26	1			21
05	1798	N	877	-0-	-921	-0-	853	2	24	9	Y	22	19	1			24
06	1920	N	706	-0-	-1214	-0-	706	2			Y	-0-	10	1			14
07	1085	N	829	-0-	-256	-0-	822	2	7	9	Y	6	7	1			13
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1308	2	11	9	Y	10	12	1			11
09	0		638	-0-	638	638	627	2	11	9	Y	10	9	1			12

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
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1033	2	10	9	Y	9	10	1			8
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	796	2	9	9	Y	8	7	1			9
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1037	2	8	9	Y	7	8	1			8
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	874	2	9	9	Y	8	6	1			10
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	812	2	10	9	Y	9	10	1			9
09	0		695	-0-	695	695	686	2	9	9	Y	8	7	1			10

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
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1			2
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			2
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1			2
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	0		314	-0-	314	314	313	2	1	9	Y	1	1	1			2

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
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1213	2	18	9	Y	16	17	1			13
05	1519	N	1184	-0-	-335	-0-	1169	2	15	9	Y	14	12	1			15
06	1410	N	645	-0-	-765	-0-	635	2	10	9	Y	9	12	1			12
07	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1218	2	12	9	Y	11	8	1			15
08	1178	N	996	-0-	-182	-0-	981	2	15	9	Y	14	15	1			14
09	0		1585	-0-	1585	1585	1572	2	13	9	Y	12	11	1			15

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1510	2	14	9	Y	13	14	1			11
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1362	2	13	9	Y	12	10	1			13
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1593	2	15	9	Y	14	13	1			14
07	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1494	2	14	9	Y	13	10	1			17
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1606	2	18	9	Y	16	17	1			16
09	0		1460	-0-	1460	1460	1446	2	14	9	Y	13	12	1			17

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
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1311	2	14	9	Y	13	14	1			11
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1204	2	13	9	Y	12	10	1			13
06	990	N	925	-0-	-65	-0-	913	2	12	9	Y	11	12	1			12
07	1302	N	922	-0-	-380	-0-	908	2	14	9	Y	13	9	1			16
08	1209	N	930	-0-	-279	-0-	916	2	14	9	Y	13	15	1			14
09	0		902	-0-	902	902	889	2	13	9	Y	12	11	1			15

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
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1134	2	12	9	Y	11	12	1			9
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1037	2	11	9	Y	10	8	1			11
06	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1014	2	10	9	Y	9	10	1			10
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1192	2	11	9	Y	10	7	1			13
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1016	2	13	9	Y	12	13	1			12
09	0		1097	-0-	1097	1097	1086	2	11	9	Y	10	9	1			13

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
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1889	2	22	9	Y	20	22	1			17
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1970	2	20	9	Y	18	15	1			20
06	1920	N	1587	-0-	-333	-0-	1566	2	21	9	Y	19	19	1			20
07	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	1728	2	21	9	Y	19	14	1			25
08	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1704	2	24	9	Y	22	24	1			23
09	0		1551	-0-	1551	1551	1530	2	21	9	Y	19	18	1			24

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	148	2	6	9	Y	5					11
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	2					13
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	30	2	11	9	Y	10	11	1			12
07	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-					12
08	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	2			Y	-0-					12
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	0		180	-0-	180	180	180	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
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	871	2	10	9	Y	9	9	1			8
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	772	2	9	9	Y	8	7	1			9
06	960	N	856	-0-	-104	-0-	848	2	8	9	Y	7	8	1			8
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	2	9	9	Y	8	6	1			10
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	828	2	10	9	Y	9	10	1			9
09	0		770	-0-	770	770	761	2	9	9	Y	8	7	1			10

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
04	T. A.		191	-0-	191	1559	187	2	4	9	Y	4	5	1			4
05	1816	X	257	-0-	-1559	-0-	251	2	6	9	Y	5	4	1			5
06	450	X	427	-0-	-23	-0-	426	2	1	9	Y	1	3	1			3
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	614	2	2	9	Y	2	2	1			3
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	0		610	-0-	610	610	608	2	2	9	Y	2	2	1			3

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	849	2	19	9	Y	17	18	1			14
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1732	2	17	9	Y	15	13	1			16
06	1260	N	744	-0-	-516	-0-	724	2	20	9	Y	18	17	1			17
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1386	2	19	9	Y	17	12	1			22
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1076	2	21	9	Y	19	21	1			20
09	0		865	-0-	865	865	847	2	18	9	Y	16	15	1			21

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
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1101	2	13	9	Y	12	13	1			10
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1066	2	11	9	Y	10	9	1			11
06	1080	N	898	-0-	-182	-0-	886	2	12	9	Y	11	11	1			11
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1108	2	12	9	Y	11	8	1			14
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	920	2	12	9	Y	11	13	1			12
09	0		840	-0-	840	840	828	2	12	9	Y	11	10	1			13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	808	2	12	9	Y	11	12	1			10
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	792	2	11	9	Y	10	9	1			11
06	780	N	669	-0-	-111	-0-	663	2	6	9	Y	5	8	1			8
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	748	2	10	9	Y	9	6	1			11
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	789	2	9	9	Y	8	10	1			9
09	0		698	-0-	698	698	689	2	9	9	Y	8	7	1			10

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
09	0		770	-0-	770	770	770	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
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1					4
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	Y	1					5
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1596	2	1	9	Y	1	4	1			2
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					2
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					2
09	0		1747	-0-	1747	1747	1747	2			Y	-0-					2

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			5
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	6	5	1			6
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			6
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1663	2	23	9	Y	21	23	1			18
05	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1726	2	21	9	Y	19	16	1			21
06	1710	N	1472	-0-	-238	-0-	1457	2	15	9	Y	14	17	1			18
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1704	2	19	9	Y	17	12	1			23
08	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1620	2	21	9	Y	19	22	1			20
09	0		1325	-0-	1325	1325	1306	2	19	9	Y	17	16	1			21

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
05	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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		71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 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
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1746	2	13	9	Y	12	14	1			11
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2029	2	13	9	Y	12	10	1			13
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2122	2	29	9	Y	26	19	1			20
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1950	2	21	9	Y	19	14	1			25
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1753	2	24	9	Y	22	24	1			23
09	0		1603	-0-	1603	1603	1582	2	21	9	Y	19	18	1			24

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1796	2	18	9	Y	16	17	1			13
05	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	1759	2	15	9	Y	14	12	1			15
06	1830	N	1420	-0-	-410	-0-	1399	2	21	9	Y	19	17	1			17
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1780	2	19	9	Y	17	12	1			22
08	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	1719	2	22	9	Y	20	22	1			20
09	0		1539	-0-	1539	1539	1520	2	19	9	Y	17	16	1			21

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1697	2	24	9	Y	22	24	1			19
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1607	2	22	9	Y	20	17	1			22
06	1770	N	1207	-0-	-563	-0-	1195	2	12	9	Y	11	16	1			17
07	1612	N	1163	-0-	-449	-0-	1145	2	18	9	Y	16	12	1			21
08	1612	N	1396	-0-	-216	-0-	1376	2	20	9	Y	18	20	1			19
09	0		1548	-0-	1548	1548	1530	2	18	9	Y	16	15	1			20

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	282	2	12	9	Y	11	12	1			10
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	405	2	11	9	Y	10	9	1			11
06	360	N	235	-0-	-125	-0-	235	2			Y	-0-	6	1			5
07	310	N	191	-0-	-119	-0-	187	2	4	9	Y	4	3	1			6
08	341	N	160	-0-	-181	-0-	154	2	6	9	Y	5	6	1			5
09	0		1305	-0-	1305	1305	1299	2	6	9	Y	5	4	1			6

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1020	2	12	9	Y	11	12	1			9
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	Y	10	8	1			11
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1203	2	14	9	Y	13	12	1			12
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1093	2	14	9	Y	13	9	1			16
08	558	N	356	-0-	-202	-0-	342	2	14	9	Y	13	15	1			14
09	0		829	-0-	829	829	816	2	13	9	Y	12	11	1			15

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
04	2910	X	2654	-0-	-256	-0-	2620	2	34	9	Y	31	34	1			27
05	3007	X	2706	-0-	-301	-0-	2675	2	31	9	Y	28	24	1			31
06	2550	X	2198	-0-	-352	-0-	2173	2	25	9	Y	23	27	1			27
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2277	2	30	9	Y	27	19	1			35
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2194	2	33	9	Y	30	34	1			31
09	0		1982	-0-	1982	1982	1953	2	29	9	Y	26	24	1			33

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
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1352	2	14	9	Y	13	14	1			11
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1525	2	13	9	Y	12	10	1			13
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1434	2	19	9	Y	17	15	1			15
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1483	2	17	9	Y	15	11	1			19
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1671	2	19	9	Y	17	19	1			17
09	0		1567	-0-	1567	1567	1552	2	15	9	Y	14	13	1			18

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
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1697	2	21	9	Y	19	20	1			16
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1656	2	18	9	Y	16	14	1			18
06	1650	N	1317	-0-	-333	-0-	1300	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1620	2	18	9	Y	16	12	1			21
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1439	2	21	9	Y	19	21	1			19
09	0		1708	-0-	1708	1708	1690	2	18	9	Y	16	15	1			20

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1598	2	20	9	Y	18	19	1			15
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1637	2	17	9	Y	15	13	1			17
06	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	1321	2	17	9	Y	15	16	1			16
07	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1452	2	19	9	Y	17	12	1			21
08	1519	N	1368	-0-	-151	-0-	1348	2	20	9	Y	18	20	1			19
09	0		1251	-0-	1251	1251	1233	2	18	9	Y	16	15	1			20

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
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1043	2	14	9	Y	13	14	1			11
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1145	2	13	9	Y	12	10	1			13
06	750	N	626	-0-	-124	-0-	615	2	11	9	Y	10	11	1			12
07	1085	N	706	-0-	-379	-0-	694	2	12	9	Y	11	8	1			15
08	1147	N	727	-0-	-420	-0-	714	2	13	9	Y	12	14	1			13
09	0		544	-0-	544	544	532	2	12	9	Y	11	10	1			14

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
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1881	2	23	9	Y	21	23	1			18
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1918	2	21	9	Y	19	16	1			21
06	1890	N	1623	-0-	-267	-0-	1604	2	19	9	Y	17	19	1			19
07	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	1889	2	22	9	Y	20	14	1			25
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1949	2	23	9	Y	21	24	1			22
09	0		1777	-0-	1777	1777	1756	2	21	9	Y	19	17	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
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1158	2	13	9	Y	12	13	1			10
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1222	2	12	9	Y	11	9	1			12
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1061	2	13	9	Y	12	12	1			12
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1243	2	14	9	Y	13	9	1			16
08	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1197	2	14	9	Y	13	15	1			14
09	0		1019	-0-	1019	1019	1006	2	13	9	Y	12	11	1			15

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	124	N	18	-0-	-106	-0-	16	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					2
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					2
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					2
09	0		449	-0-	449	449	449	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	465	N	69	-0-	-396	-0-	66	2	3	9	Y	3	3	1			3
06	450	N	219	-0-	-231	-0-	219	2			Y	-0-	2	1			1
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	415	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	0		392	-0-	392	392	391	2	1	9	Y	1	1	1			1

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	212	2	7	9	Y	6	6	1			5
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	2	4	9	Y	4	4	1			5
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1	3	1			3
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2	2	1			3
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	317	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	0		368	-0-	368	368	366	2	2	9	Y	2	2	1			3

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
05	27	X	-0-	-0-	-27	-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		-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

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
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	319	2	14	9	Y	13	14	1			11
05	465	N	334	-0-	-131	-0-	322	2	12	9	Y	11	10	1			12
06	450	N	267	-0-	-183	-0-	267	2			Y	-0-	4	1			8
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-	3	1			5
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	289	2	6	9	Y	5	5	1			5
09	0		282	-0-	282	282	278	2	4	9	Y	4	4	1			5

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
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1297	2	17	9	Y	15	17	1			13
05	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	1298	2	15	9	Y	14	12	1			15
06	1380	N	1146	-0-	-234	-0-	1134	2	12	9	Y	11	13	1			13
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1454	2	14	9	Y	13	9	1			17
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1413	2	15	9	Y	14	16	1			15
09	0		1329	-0-	1329	1329	1315	2	14	9	Y	13	12	1			16

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-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
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1296	2	24	9	Y	22	24	1			19
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1606	2	22	9	Y	20	17	1			22
06	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	1402	2	12	9	Y	11	16	1			17
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1306	2	18	9	Y	16	12	1			21
08	837	N	760	-0-	-77	-0-	740	2	20	9	Y	18	20	1			19
09	0		1162	-0-	1162	1162	1144	2	18	9	Y	16	15	1			20

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
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	Y	5	5	1			4
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	294	2	3	9	Y	3	3	1			4
06	330	N	227	-0-	-103	-0-	225	2	2	9	Y	2	3	1			3
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3	2	1			4
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	Y	4	4	1			4
09	0		225	-0-	225	225	222	2	3	9	Y	3	3	1			4

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	0		38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-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

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	294	2	19	9	Y	17	18	1			15
05	465	N	300	-0-	-165	-0-	283	2	17	9	Y	15	13	1			17
06	330	N	258	-0-	-72	-0-	257	2	1	9	Y	1	4	1			14
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-	3	1			11
*08	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			Y	-0-	5	1			6
09	0		983	-0-	983	983	980	2	3	9	Y	3	3	1			5

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1037	2	13	9	Y	12	14	1			11
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1382	2	13	9	Y	12	10	1			13
06	1050	N	848	-0-	-202	-0-	831	2	17	9	Y	15	14	1			14
07	1023	N	911	-0-	-112	-0-	896	2	15	9	Y	14	10	1			18
08	1023	N	836	-0-	-187	-0-	819	2	17	9	Y	15	17	1			16
09	0		732	-0-	732	732	718	2	14	9	Y	13	12	1			17

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	539	2	13	9	Y	12	13	1			10
05	744	N	461	-0-	-283	-0-	449	2	12	9	Y	11	9	1			12
06	720	N	338	-0-	-382	-0-	338	2			Y	-0-	7	1			5
07	527	N	395	-0-	-132	-0-	389	2	6	9	Y	5	4	1			6
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	440	2	7	9	Y	6	6	1			6
09	0		539	-0-	539	539	535	2	4	9	Y	4	4	1			6

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1432	2	23	9	Y	21	23	1			18
05	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1410	2	21	9	Y	19	16	1			21
06	1590	N	1156	-0-	-434	-0-	1147	2	9	9	Y	8	14	1			15
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1416	2	15	9	Y	14	10	1			19
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1449	2	18	9	Y	16	18	1			17
09	0		1233	-0-	1233	1233	1218	2	15	9	Y	14	13	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					5
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					5
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	539	2	10	9	Y	9	7	1			7
07	T. A.		788	-0-	788	788	779	2	9	9	Y	8	5	1			10
08	T. A.		746	-0-	746	1534	737	2	9	9	Y	8	9	1			9
09	T. A.		718	-0-	718	2252	710	2	8	9	Y	7	7	1			9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 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
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	856	2	15	9	Y	14	15	1			12
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1282	2	12	9	Y	11	10	1			13
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1375	2	14	9	Y	13	13	1			13
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1838	2	14	9	Y	13	9	1			17
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1718	2	15	9	Y	14	16	1			15
09	0		1438	-0-	1438	1438	1425	2	13	9	Y	12	11	1			16

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
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	512	2	8	9	Y	7	7	1			6
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	581	2	7	9	Y	6	5	1			7
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	484	2	6	9	Y	5	6	1			6
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	578	2	7	9	Y	6	4	1			8
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	550	2	7	9	Y	6	7	1			7
09	0		515	-0-	515	515	509	2	6	9	Y	5	5	1			7

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	750	2	10	9	Y	9	10	1			8
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	873	2	9	9	Y	8	7	1			9
06	750	N	616	-0-	-134	-0-	606	2	10	9	Y	9	9	1			9
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	524	2	9	9	Y	8	6	1			11
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	415	2	11	9	Y	10	11	1			10
09	0		418	-0-	418	418	408	2	10	9	Y	9	8	1			11

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1149	2	19	9	Y	17	18	1			14
05	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1181	2	17	9	Y	15	13	1			16
06	1170	N	1000	-0-	-170	-0-	991	2	9	9	Y	8	12	1			12
07	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1143	2	14	9	Y	13	9	1			16
08	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1037	2	14	9	Y	13	15	1			14
09	0		1006	-0-	1006	1006	993	2	13	9	Y	12	11	1			15

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
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	254	2	7	9	Y	6	7	1			5
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	263	2	7	9	Y	6	5	1			6
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-	3	1			3
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	Y	3	2	1			4
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	274	2	3	9	Y	3	4	1			3
09	0		304	-0-	304	304	300	2	4	9	Y	4	3	1			4

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	895	2	11	9	Y	10	11	1			9
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	927	2	10	9	Y	9	8	1			10
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	781	2	9	9	Y	8	9	1			9
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	894	2	11	9	Y	10	7	1			12
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	847	2	12	9	Y	11	12	1			11
09	0		749	-0-	749	749	740	2	9	9	Y	8	8	1			11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	594	2	8	9	Y	7	8	1			6
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	410	2	8	9	Y	7	6	1			7
06	510	N	399	-0-	-111	-0-	398	2	1	9	Y	1	4	1			4
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	Y	5	3	1			6
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	657	2	4	9	Y	4	5	1			5
09	0		404	-0-	404	404	400	2	4	9	Y	4	4	1			5

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	932	2	14	9	Y	13	14	1			11
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	964	2	12	9	Y	11	10	1			12
06	870	N	659	-0-	-211	-0-	650	2	9	9	Y	8	10	1			10
07	992	N	979	-0-	-13	-0-	968	2	11	9	Y	10	7	1			13
08	961	N	772	-0-	-189	-0-	761	2	11	9	Y	10	12	1			11
09	0		367	-0-	367	367	356	2	11	9	Y	10	9	1			12

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	813	2	11	9	Y	10	11	1			8
05	899	N	823	-0-	-76	-0-	812	2	11	9	Y	10	8	1			10
06	840	N	719	-0-	-121	-0-	712	2	7	9	Y	6	8	1			8
07	837	N	697	-0-	-140	-0-	687	2	10	9	Y	9	6	1			11
08	837	N	694	-0-	-143	-0-	684	2	10	9	Y	9	10	1			10
09	0		672	-0-	672	672	664	2	8	9	Y	7	7	1			10

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	933	2	22	9	Y	20	10	1			10
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1443	2	11	9	Y	10	7	1			13
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1478	2	11	9	Y	10	12	1			11
09	0		1288	-0-	1288	1288	1277	2	11	9	Y	10	9	1			12

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1041	2	13	9	Y	12	13	1			11
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1022	2	12	9	Y	11	10	1			12
06	1080	N	874	-0-	-206	-0-	865	2	9	9	Y	8	10	1			10
07	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1023	2	11	9	Y	10	7	1			13
08	1023	N	907	-0-	-116	-0-	894	2	13	9	Y	12	13	1			12
09	0		1020	-0-	1020	1020	1009	2	11	9	Y	10	9	1			13

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1099	2	14	9	Y	13	14	1			11
05	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1133	2	13	9	Y	12	10	1			13
06	1140	N	955	-0-	-185	-0-	944	2	11	9	Y	10	11	1			12
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1074	2	12	9	Y	11	8	1			15
08	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1006	2	13	9	Y	12	14	1			13
09	0		954	-0-	954	954	942	2	12	9	Y	11	10	1			14

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1159	2	10	9	Y	9	10	1			8
05	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	1016	2	9	9	Y	8	7	1			9
06	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	1060	2	12	9	Y	11	10	1			10
07	1209	N	899	-0-	-310	-0-	888	2	11	9	Y	10	7	1			13
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1216	2	13	9	Y	12	13	1			12
09	0		1158	-0-	1158	1158	1148	2	10	9	Y	9	9	1			12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1517	2	17	9	Y	15	17	1			13
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1510	2	15	9	Y	14	12	1			15
06	1470	N	1181	-0-	-289	-0-	1164	2	17	9	Y	15	15	1			15
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1469	2	17	9	Y	15	11	1			19
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1646	2	19	9	Y	17	19	1			17
09	0		1605	-0-	1605	1605	1590	2	15	9	Y	14	13	1			18

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1352	2	19	9	Y	17	18	1			15
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1366	2	17	9	Y	15	13	1			17
06	1320	N	1079	-0-	-241	-0-	1067	2	12	9	Y	11	14	1			14
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1509	2	15	9	Y	14	10	1			18
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1461	2	17	9	Y	15	17	1			16
09	0		1301	-0-	1301	1301	1287	2	14	9	Y	13	12	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1042	2	11	9	Y	10	11	1			9
05	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1074	2	10	9	Y	9	8	1			10
06	1050	N	932	-0-	-118	-0-	919	2	13	9	Y	12	11	1			11
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1075	2	12	9	Y	11	8	1			14
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1139	2	12	9	Y	11	13	1			12
09	0		948	-0-	948	948	936	2	12	9	Y	11	10	1			13

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	616	2	12	9	Y	11	12	1			10
05	1209	N	579	-0-	-630	-0-	568	2	11	9	Y	10	9	1			11
06	1440	N	483	-0-	-957	-0-	482	2	1	9	Y	1	6	1			6
07	651	N	466	-0-	-185	-0-	459	2	7	9	Y	6	4	1			8
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	577	2	8	9	Y	7	8	1			7
09	0		575	-0-	575	575	569	2	6	9	Y	5	5	1			7

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1185	2	15	9	Y	14	16	1			12
05	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1182	2	14	9	Y	13	11	1			14
06	1230	N	1006	-0-	-224	-0-	995	2	11	9	Y	10	12	1			12
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1134	2	13	9	Y	12	9	1			15
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1068	2	15	9	Y	14	15	1			14
09	0		1030	-0-	1030	1030	1017	2	13	9	Y	12	11	1			15

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
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1538	2	41	9	Y	37					164
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1365	2	36	9	Y	33					197
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1197	2	36	9	Y	33	171	1			59
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1630	2	6	9	Y	5					64
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1543	2	4	9	Y	4					68
09	0		1608	-0-	1608	1608	1606	2	2	9	Y	2					70

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1226	2	15	9	Y	14	16	1			12
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1288	2	14	9	Y	13	11	1			14
06	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	1073	2	13	9	Y	12	13	1			13
07	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1181	2	14	9	Y	13	9	1			17
08	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1219	2	15	9	Y	14	16	1			15
09	0		1124	-0-	1124	1124	1110	2	14	9	Y	13	12	1			16

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
09	0		2150	-0-	2150	2150	2150	2			Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1336	2	11	9	Y	10	11	1			8
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1460	2	11	9	Y	10	8	1			10
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1080	2	20	9	Y	18	14	1			14
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1021	2	15	9	Y	14	10	1			18
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	829	2	18	9	Y	16	18	1			16
09	0		585	-0-	585	585	570	2	15	9	Y	14	13	1			17

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1325	2	19	9	Y	17	18	1			14
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1299	2	15	9	Y	14	12	1			16
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1147	2	11	9	Y	10	13	1			13
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1120	2	14	9	Y	13	9	1			17
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1318	2	15	9	Y	14	16	1			15
09	0		1361	-0-	1361	1361	1347	2	14	9	Y	13	12	1			16

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1379	2	18	9	Y	16	18	1			14
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1491	2	17	9	Y	15	13	1			16
06	1650	N	1217	-0-	-433	-0-	1202	2	15	9	Y	14	15	1			15
07	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	1286	2	17	9	Y	15	11	1			19
08	1519	N	1327	-0-	-192	-0-	1308	2	19	9	Y	17	19	1			17
09	0		1332	-0-	1332	1332	1317	2	15	9	Y	14	13	1			18

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
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	568	2	8	9	Y	7	7	1			6
05	651	N	498	-0-	-153	-0-	492	2	6	9	Y	5	5	1			6
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	464	2	4	9	Y	4	5	1			5
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	541	2	6	9	Y	5	4	1			6
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	553	2	7	9	Y	6	6	1			6
09	0		521	-0-	521	521	515	2	6	9	Y	5	5	1			6

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
05	113	X	69	-0-	-44	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
09	T. A.		41	-0-	41	41	40	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1181	2	18	9	Y	16	17	1			13
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1330	2	15	9	Y	14	12	1			15
06	1170	N	985	-0-	-185	-0-	973	2	12	9	Y	11	13	1			13
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	694	2	15	9	Y	14	10	1			17
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	667	2	17	9	Y	15	17	1			15
09	0		317	-0-	317	317	303	2	14	9	Y	13	12	1			16

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1747	2	21	9	Y	19	20	1			16
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1753	2	18	9	Y	16	14	1			18
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1378	2	19	9	Y	17	17	1			18
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1748	2	19	9	Y	17	12	1			23
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1698	2	21	9	Y	19	22	1			20
09	0		1514	-0-	1514	1514	1495	2	19	9	Y	17	16	1			21

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
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	789	2	12	9	Y	11	12	1			9
05	1054	N	919	-0-	-135	-0-	908	2	11	9	Y	10	8	1			11
06	1050	N	852	-0-	-198	-0-	844	2	8	9	Y	7	9	1			9
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1031	2	11	9	Y	10	7	1			12
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1014	2	11	9	Y	10	11	1			11
09	0		934	-0-	934	934	925	2	9	9	Y	8	8	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
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1493	2	17	9	Y	15	16	1			13
05	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	1247	2	14	9	Y	13	11	1			15
06	1410	N	1147	-0-	-263	-0-	1136	2	11	9	Y	10	12	1			13
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1316	2	13	9	Y	12	9	1			16
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1250	2	17	9	Y	15	16	1			15
09	0		1116	-0-	1116	1116	1104	2	12	9	Y	11	11	1			15

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
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	317	2	13	9	Y	12	13	1			11
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	281	2	12	9	Y	11	10	1			12
06	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2			Y	-0-	3	1			9
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-	4	1			5
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	Y	3	4	1			4
09	0		365	-0-	365	365	362	2	3	9	Y	3	3	1			4

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6	9	Y	5	5	1			4
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	2	3	9	Y	3	3	1			4
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-	2	1			2
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	136	2	1	9	Y	1	1	1			2
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	0		101	-0-	101	101	99	2	2	9	Y	2	2	1			2

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
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	743	2	11	9	Y	10	11	1			9
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	845	2	10	9	Y	9	8	1			10
06	840	N	743	-0-	-97	-0-	735	2	8	9	Y	7	8	1			9
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	830	2	9	9	Y	8	6	1			11
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	830	2	11	9	Y	10	11	1			10
09	0		755	-0-	755	755	745	2	10	9	Y	9	8	1			11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	754	2	12	9	Y	11	11	1			9
05	961	N	621	-0-	-340	-0-	611	2	10	9	Y	9	8	1			10
06	870	N	295	-0-	-575	-0-	293	2	2	9	Y	2	6	1			6
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	806	2	8	9	Y	7	5	1			8
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	857	2	8	9	Y	7	8	1			7
09	0		769	-0-	769	769	761	2	8	9	Y	7	6	1			8

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
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	837	2	12	9	Y	11	12	1			9
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	876	2	10	9	Y	9	8	1			10
06	840	N	746	-0-	-94	-0-	737	2	9	9	Y	8	9	1			9
07	837	N	614	-0-	-223	-0-	605	2	9	9	Y	8	6	1			11
08	837	N	469	-0-	-368	-0-	458	2	11	9	Y	10	11	1			10
09	0		538	-0-	538	538	528	2	10	9	Y	9	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
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1056	2	15	9	Y	14	15	1			12
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	921	2	12	9	Y	11	10	1			13
06	1050	N	712	-0-	-338	-0-	705	2	7	9	Y	6	9	1			10
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	874	2	10	9	Y	9	7	1			12
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	971	2	12	9	Y	11	12	1			11
09	0		806	-0-	806	806	796	2	10	9	Y	9	8	1			12

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
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	712	2	9	9	Y	8	9	1			7
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	718	2	8	9	Y	7	6	1			8
06	720	N	622	-0-	-98	-0-	615	2	7	9	Y	6	7	1			7
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	771	2	8	9	Y	7	5	1			9
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	699	2	9	9	Y	8	9	1			8
09	0		648	-0-	648	648	640	2	8	9	Y	7	6	1			9

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
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	417	2	4	9	Y	4	5	1			4
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	574	2	6	9	Y	5	4	1			5
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	588	2	8	9	Y	7	6	1			6
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	707	2	6	9	Y	5	4	1			7
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	538	2	8	9	Y	7	7	1			7
09	0		383	-0-	383	383	377	2	6	9	Y	5	5	1			7

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
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1177	2	15	9	Y	14	15	1			12
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1377	2	14	9	Y	13	11	1			14
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1230	2	15	9	Y	14	14	1			14
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1207	2	15	9	Y	14	10	1			18
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1082	2	17	9	Y	15	17	1			16
09	0		957	-0-	957	957	943	2	14	9	Y	13	12	1			17

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
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1231	2	13	9	Y	12	13	1			10
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1351	2	12	9	Y	11	9	1			12
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1150	2	15	9	Y	14	13	1			13
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1257	2	15	9	Y	14	10	1			17
08	1364	N	1069	-0-	-295	-0-	1052	2	17	9	Y	15	17	1			15
09	0		961	-0-	961	961	947	2	14	9	Y	13	12	1			16

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 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
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1385	2	19	9	Y	17	19	1			15
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1592	2	18	9	Y	16	14	1			17
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1329	2	17	9	Y	15	16	1			16
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1561	2	18	9	Y	16	11	1			21
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1489	2	19	9	Y	17	20	1			18
09	0		1302	-0-	1302	1302	1284	2	18	9	Y	16	14	1			20

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
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	759	2	17	9	Y	15	17	1			13
05	1550	N	260	-0-	-1290	-0-	245	2	15	9	Y	14	12	1			15
06	1380	N	189	-0-	-1191	-0-	189	2			Y	-0-	3	1			12
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-	2	1			10
*08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-	6	1			4
09	0		1362	-0-	1362	1362	1359	2	3	9	Y	3	3	1			4

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	735	2	12	9	Y	11	12	1			9
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1002	2	11	9	Y	10	8	1			11
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	696	2	10	9	Y	9	10	1			10
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1019	2	11	9	Y	10	7	1			13
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1121	2	12	9	Y	11	12	1			12
09	0		1038	-0-	1038	1038	1028	2	10	9	Y	9	9	1			12

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
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	861	2	12	9	N	11	12	1			9
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	957	2	11	9	N	10	8	1			11
06	930	N	725	-0-	-205	-0-	716	2	9	9	N	8	9	1			10
07	899	N	887	-0-	-12	-0-	877	2	10	9	N	9	7	1			12
08	961	N	834	-0-	-127	-0-	822	2	12	9	N	11	12	1			11
09	0		692	-0-	692	692	681	2	11	9	N	10	9	1			12

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					30
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0		279	-0-	279	279	279	2			N	-0-					30

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9812 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	605	3	2	9	N	2					18
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	729	3	6	9	N	5	3	8			20
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	642	3	11	9	N	10					30
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					30
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					30
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					30

ELMS OIL COMPANY 250120
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

04	639	R	-0-	-0-	-639	-0-					N	-0-					-0-
05	713	#	459	-0-	-254	-0-	453	2	6	9	N	5					5
06	690	#	1	-0-	-689	-0-	1	2			N	-0-					5
07	713	#	152	-0-	-561	-0-	152	2			N	-0-					5
08	465	#	185	-0-	-280	-0-	185	2			N	-0-					5
09	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					5

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) //CONT.// 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	3	9	N	3					17
05	1023	N	149	-0-	-874	-0-	147	2	2	9	N	2					19
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	N	2	17	1			4
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	N	2					6
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	644	2	2	9	N	2					8
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					8

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2161	2	2	9	N	2					7
05	2325	X	1825	-0-	-500	-0-	1822	2	3	9	N	3	3	8			7
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					7
07	2325	X	1861	-0-	-464	-0-	1861	2			N	-0-					7
08	2294	X	247	-0-	-2047	-0-	247	2			N	-0-					7
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					7

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					60
05	744	N	409	-0-	-335	-0-	409	2			N	-0-					60
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					60
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					60
08	403	N	96	-0-	-307	-0-	96	2			N	-0-					60
09	0		229	-0-	229	229	229	2			N	-0-					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 10423 - 13120

04	1920	X	1553	-0-	-367	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1448	-0-	-722	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	731	-0-	-1369	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1113	-0-	-1057	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	340	-0-	-1272	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	0		726	-0-	726	726	726	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	2	3	9	N	3					202
05	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1044	2	2	9	N	2					204
06	1020	N	565	-0-	-455	-0-	564	2	1	9	N	1					205
07	1054	N	896	-0-	-158	-0-	894	2	2	9	N	2					207
08	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	2			N	-0-					207
*09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	818	2	3	9	N	3					210

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GORKO WELL #: 1 RRCID -> 283637 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8864 - 8916

04	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					218
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	213	2	8	9	N	7					225
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	N	1	157	1	1	8	68
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					68
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					68
09	0		872	-0-	872	872	872	2			N	-0-					68

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

04	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10551	2	10	9	Y	9					58
05	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11344	2	2	9	Y	2					60
06	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11415	2	10	9	Y	9	57	1			12
07	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11746	2	6	9	Y	5					17
08	DLQ G-10		10547	-0-	10547	10547	10539	2	8	9	Y	7					24
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10547					Y	NO RPT					24

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1243	-0-	-167	-0-	1229	2	14	9	N	13	13	8			104
05	1457	N	1121	-0-	-336	-0-	1077	2	44	9	N	40					144
06	1800	N	1284	-0-	-516	-0-	1261	2	23	9	N	21	1	8			164
07	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	1157	2	1	9	N	1	1	8			164
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1396	2	63	9	N	57					221
09	0		1417	-0-	1417	1417	1384	2	33	9	N	30	165	1	1	8	85

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	435	-0-	-195	-0-	435	2			N	-0-					100
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1139	2	11	9	N	10	3	8			107
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	993	2	8	9	N	7	102	1			12
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1155	2	9	9	N	8					20
*08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1138	2	19	9	N	17					37
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					37

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	Y	2					16
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	Y	1					17
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	Y	2	16	1			3
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	Y	2					5
08	DLQ G-10		641	-0-	641	641	639	2	2	9	Y	2					7
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	641					Y	NO RPT					7

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					20
05	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					20
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					20
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					20
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					20
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					20

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	363	-0-	-297	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	682	X	361	-0-	-321	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
06	480	X	322	-0-	-158	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
07	434	X	368	-0-	-66	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		531	-0-	531	531	531	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	531					Y	NO RPT					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					7
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2071	2	26	9	N	24	6	8			25
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1982	2	6	9	N	5					30
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1999	2	2	9	N	2					32
*08	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1914	2			N	-0-					32
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					32

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					10
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					10
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					10
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					10
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					10
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					10

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3434	-0-	434	1350	3432	2	2	9	Y	2					15
05	3100	N	3667	-0-	567	1917	3666	2	1	9	Y	1	1	8			15
06	3000	N	4227	-0-	1227	3144	4224	2	3	9	Y	3	15	1			3
07	7348	X	4204	-0-	-3144	-0-	4203	2	1	9	Y	1					4
08	DLQ G-10		3796	-0-	3796	3796	3794	2	2	9	Y	2					6
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3796					Y	NO RPT					6

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					15
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					15
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					15
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					15
*08	1488	N	949	-0-	-539	-0-	949	2			N	-0-					15
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					15

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					2
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					2
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	65	2	3	9	N	3					5
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					5
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					5
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					5

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	597	-0-	-483	-0-	596	2	1	9	N	1					48
05	744	N	397	-0-	-347	-0-	397	2			N	-0-					48
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					48
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1536	2	4	9	N	4					52
*08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1414	2	6	9	N	5					57
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					57

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
04	1350	N	1020	-0-	-330	-0-	1018	2	2	9	Y	2					23
05	1302	N	898	-0-	-404	-0-	898	2			Y	-0-					23
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	750	2	4	9	Y	4					27
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	Y	3					30
08	DLQ G-10		2623	-0-	2623	2623	2620	2	3	9	Y	3					33
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2623					Y	NO RPT					33

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
04	4680	X	1363	-0-	-3317	-0-	1363	2			N	-0-					48
05	4836	X	848	-0-	-3988	-0-	848	2			N	-0-					48
06	4560	X	2669	-0-	-1891	-0-	2669	2			N	-0-					48
07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2939	2	6	9	N	5	1	8			52
*08	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2472	2	3	9	N	3					55
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					55

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
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					5
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1649	2	4	9	N	4	2	8			7
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1721	2	1	9	N	1					8
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1655	2	13	9	N	12					20
*08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					20
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					20

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		179	-0-	179	179	179	2			N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	179					N	-0-					47
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	179					N	-0-					47
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					47

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1208	-0-	-172	-0-	1197	2	11	9	Y	10					46
05	1488	N	1218	-0-	-270	-0-	1218	2			Y	-0-					46
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					46
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					46
*08	DLQ G-10		1480	-0-	1480	1480	1480	2			Y	-0-					46
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1480					Y	NO RPT					46

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
04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4774	2	1	9	Y	1					7
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			Y	-0-					7
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4984	2	1	9	Y	1	7	1			1
07	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4971	2	1	9	Y	1					2
08	DLQ G-10		4653	-0-	4653	4653	4652	2	1	9	Y	1					3
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4653					Y	NO RPT					3

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
04	780	N	697	-0-	-83	-0-	697	2			Y	-0-					15
05	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			Y	-0-					15
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					15
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					15
*08	DLQ G-10		557	-0-	557	557	557	2			Y	-0-					15
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	557					Y	NO RPT					15

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
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					27
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					27
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					27
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	N	1					28
*08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					28
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					28

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 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
04	2670	X	2191	-0-	-479	-0-	2182	2	9	9	Y	8					43
05	2728	N	2124	-0-	-604	-0-	2124	2			Y	-0-					43
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1680	2	3	9	Y	3					46
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					46
*08	DLQ G-10		1464	-0-	1464	1464	1458	2	6	9	Y	5					51
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1464					Y	NO RPT					51

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					22
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2	9	Y	2					24
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1410	2	3	9	Y	3					27
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1201	2	2	9	Y	2					29
*08	DLQ G-10		998	-0-	998	998	998	2			Y	-0-					29
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	998					Y	NO RPT					29

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2014	N	1511	-0-	-503	-0-	1511	2			Y	-0-					54
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2015	2	11	9	Y	10	2	8			62
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1779	2	6	9	Y	5					67
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	2	2	9	Y	2					69
08	DLQ G-10		1794	-0-	1794	1794	1788	2	6	9	Y	5					74
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1794					Y	NO RPT					74

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1887	2	1	9	Y	1					5
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					5
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2349	2	1	9	Y	1	5	1			1
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		2406	-0-	2406	2406	2405	2	1	9	Y	1					2
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2406					Y	NO RPT					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					17
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					17
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					17
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					17
*08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					17
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					17

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					80
05	930	N	659	-0-	-271	-0-	659	2			N	-0-					80
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	2	6	9	N	5	72	1			13
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					13
*08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					13
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					13

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
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					1
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					1
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1450	-0-	1450	1450	1450	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1450					Y	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1032	2	4	9	N	4					37
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1367	2	11	9	N	10	2	8			45
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1303	2	6	9	N	5					50
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1206	2	14	9	N	13					63
*08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					63
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					63

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					42
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2285	2	1	9	N	1	3	5			40
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					40
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					40
*08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2859	2	13	9	N	12					52
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					52

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					62
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					62
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					62
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					62
*08	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2			N	-0-					62
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					62

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	318	-0-	-102	-0-	314	2	4	9	Y	4					63
05	434	N	221	-0-	-213	-0-	221	2			Y	-0-					63
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					63
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					63
*08	DLQ G-10		1591	-0-	1591	1591	1589	2	2	9	Y	2					65
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1591					Y	NO RPT					65

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
04	1620	N	1304	-0-	-316	-0-	1304	2			Y	-0-					25
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-	5	5			20
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					20
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					20
*08	DLQ G-10		1391	-0-	1391	1391	1391	2			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1391					Y	NO RPT					20

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					4
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					4
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	330	2	9	9	Y	8					12
08	DLQ G-10		1950	-0-	1950	1950	1948	2	2	9	Y	2					14
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1950					Y	NO RPT					14

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
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					2
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					2
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					2
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	Y	3					19
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	Y	1					20
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	3	19	1			4
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2					6
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2					8
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					8

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

04	3000	N	1724	-0-	-1276	2677	1724	2			Y	-0-					26
05	3100	N	1741	-0-	-1359	1318	1738	2	3	9	Y	3					29
06	2956	N	1638	-0-	-1318	-0-	1635	2	3	9	Y	3					32
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1494	2	3	9	Y	3					35
*08	DLQ G-10		1110	-0-	1110	1110	1110	2			Y	-0-					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1110					Y	NO RPT					35

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

04	3000	N	2791	-0-	-209	5809	2788	2	3	9	Y	3					19
05	3100	N	2787	-0-	-313	5496	2784	2	3	9	Y	3	3	8			19
06	3000	N	2804	-0-	-196	5300	2801	2	3	9	Y	3	18	1			4
07	3100	N	1861	-0-	-1239	4061	1860	2	1	9	Y	1					5
08	DLQ G-10		2040	-0-	2040	6101	2037	2	3	9	Y	3					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6101					Y	NO RPT					8

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

04	570	N	554	-0-	-16	-0-	551	2	3	9	Y	3					23
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	Y	1					24
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	695	2	4	9	Y	4	23	1			5
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	Y	2					7
08	DLQ G-10		2085	-0-	2085	2085	2082	2	3	9	Y	3					10
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2085					Y	NO RPT					10

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					13
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					13
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					13
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					13
*08	DLQ G-10		254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-					13
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	254					Y	NO RPT					13

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					5
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					5
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					5
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					5
08	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					5
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					5

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2022

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

04	14B2	EXT	28	-0-	28	68	28	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68					N	-0-					-0-
07	68	X	-0-	-0-	-68	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					42
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1463	2	7	9	N	6	3	8			45
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1402	2	2	9	N	2					47
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1457	2	1	9	N	1					48
*08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	N	2					50
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					50

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					28
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					28
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					28
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					28
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					28
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					28

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					30
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	2	8	9	N	7					37
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					37
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					37
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					37
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					37

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	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
04	DLQ G-10		34	-0-	34	111	34	2			Y	-0-					69
05	111	N	-0-	-0-	-111	-0-					Y	-0-					69
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					69
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					69
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					69
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1470	X	368	-0-	-1102	-0-	361	2	7	9	N	6	6	8			20
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					20
06	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	1373	2			N	-0-					20
07	3100	N	3360	-0-	260	260	3360	2			N	-0-					20
08	2874	N	2614	-0-	-260	-0-	2610	2	4	9	N	4	4	8			20
*09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1478	2	1	9	N	1	1	8			20

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					8
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					8
06	330	N	122	-0-	-208	-0-	122	2			N	-0-					8
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					8
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					8

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	452	-0-	-358	-0-	452	2			N	-0-					-0-

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		400	-0-	400	3346	400	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	1131	-0-	-269	3077	1131	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1729	-0-	-1271	1806	1729	2			Y	-0-					-0-
07	1811	N	5	-0-	-1806	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	667	-0-	-293	-0-	667	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

HIBBARD ENERGY, LP 383757
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	2		N	-0-			-0-
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2		N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			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
04	1410	N	847	-0-	-563	-0-	834	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

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
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1168	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
*08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
*09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	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
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	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
04	510	N	200	-0-	-310	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	270	N	30	-0-	-240	-0-	30	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
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2132	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
*08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
*09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					219
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					219
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					219
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					219
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
*09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1496	2	6	9	N	5					224

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					72
05	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-					72
06	720	N	514	-0-	-206	-0-	514	2			N	-0-					72
07	744	N	431	-0-	-313	-0-	431	2			N	-0-					72
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					72
09	0		624	-0-	624	624	624	2			N	-0-					72

XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	99	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	174	1	1565	2	Y	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	153	1	1531	2	Y	-0-					-0-
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	185	1	2190	2	Y	-0-					-0-
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	211	1	2398	2	Y	-0-					-0-
*09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	190	1	2217	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
05	992	N	191	-0-	-801	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	907	-0-	-209	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	780	N	9	-0-	-771	-0-	9	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

04	840	N	636	-0-	-204	-0-	65	1	571	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	499	-0-	-307	-0-	50	1	449	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	496	-0-	-254	-0-	45	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	563	-0-	-88	-0-	44	1	519	2	Y	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	65	1	736	2	Y	-0-					-0-
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	64	1	750	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	95	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	904	-0-	-57	-0-	90	1	814	2	Y	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	82	1	821	2	Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	75	1	892	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	839	-0-	-60	-0-	68	1	771	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	646	-0-	-254	-0-	51	1	595	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

04	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
08	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	870	N	755	-0-	-115	-0-	755	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	159	1	1407	2	Y	-0-					-0-
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	171	1	1541	2	Y	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	150	1	1497	2	Y	-0-					-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	128	1	1511	2	Y	-0-					-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	130	1	1477	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1243	-0-	-227	-0-	98	1	1145	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	83	1	730	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	723	-0-	-114	-0-	72	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	563	-0-	-247	-0-	51	1	512	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	434	-0-	-403	-0-	34	1	400	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	632	-0-	-81	-0-	51	1	581	2	Y	-0-					-0-
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	557	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	42	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	40	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	36	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	337	-0-	-97	-0-	26	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	28	1	316	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	291	-0-	-99	-0-	23	1	268	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
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	41	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	45	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	38	1	378	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	33	1	397	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	419	-0-	-46	-0-	34	1	385	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	31	1	356	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2070	-0-	-240	-0-	211	1	1859	2	Y	-0-					-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	218	1	1962	2	Y	-0-					-0-
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	192	1	1922	2	Y	-0-					-0-
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	167	1	1980	2	Y	-0-					-0-
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	177	1	2007	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1882	-0-	-218	-0-	149	1	1733	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
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	189	1	1668	2	Y	-0-					-0-
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	234	1	2113	2	Y	-0-					-0-
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	204	1	2044	2	Y	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	152	1	1798	2	Y	-0-					-0-
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	164	1	1868	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	117	1	1358	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	81	1	813	2	Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	58	1	687	2	Y	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	51	1	584	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	45	1	524	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	110	1	973	2	Y	-0-					-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	174	1	1566	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	158	1	1582	2	Y	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	130	1	1535	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	88	1	996	2	Y	-0-					-0-
*09	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	220	1	2559	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	464	-0-	-46	-0-	47	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	375	-0-	-121	-0-	37	1	338	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	404	-0-	-76	-0-	37	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	296	-0-	-169	-0-	23	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	155	-0-	-217	-0-	13	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	80	-0-	-310	-0-	6	1	74	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
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	36	1	359	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	29	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	30	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	27	1	310	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	211	1	1863	2	Y	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	203	1	1833	2	Y	-0-					-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	174	1	1736	2	Y	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	169	1	2000	2	Y	-0-					-0-
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	163	1	1855	2	Y	-0-					-0-
*09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	169	1	1974	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	2	Y	-0-					55
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	20	1	178	2	Y	-0-					55
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	Y	79					134
							87	9									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	80					214
							88	9									
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	33					247
							36	9									
09	300	N	150	-0-	-150	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					247

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
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	20	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	184	-0-	-95	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	15	1	169	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	149	-0-	-61	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	108	1	953	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	108	1	977	2	Y	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	96	1	957	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	901	-0-	-184	-0-	70	1	831	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	976	-0-	-109	-0-	79	1	897	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	847	-0-	-203	-0-	67	1	780	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	27	1	242	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	26	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	22	1	217	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	19	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	17	1	201	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	277	-0-	-83	-0-	28	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	319	2	Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	224	-0-	-106	-0-	18	1	206	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	111	1	980	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	106	1	957	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	773	-0-	-307	-0-	70	1	703	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4703	-0-	1603	1603	366	1	4337	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4867	-0-	1767	3370	394	1	4473	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	4211	-0-	1211	4581	333	1	3878	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	224	1	1979	2	Y	-0-					-0-
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	227	1	2049	2	Y	-0-					-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	197	1	1969	2	Y	-0-					-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	178	1	2105	2	Y	-0-					-0-
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	181	1	2057	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2015	-0-	-145	-0-	159	1	1856	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
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	47	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	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
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	249	1	2195	2	Y	-0-					-0-
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	227	1	2049	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1418	-0-	-622	-0-	129	1	1289	2	Y	-0-					-0-
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	182	1	2155	2	Y	-0-					-0-
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	191	1	2173	2	Y	-0-					-0-
*09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	168	1	1954	2	Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	85	1	545	3	Y	-0-					28
05	527	X	367	-0-	-160	-0-	40	1	327	3	Y	-0-					28
06	570	X	476	-0-	-94	-0-	29	1	447	3	Y	-0-					28
07	651	N	438	-0-	-213	-0-	438	3			Y	-0-					28
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	501	3	13	9	Y	12					40
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	3			N	-0-	10	1			-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4881	-0-	1781	1781	4881	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	1601					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	X	312	-0-	-318	-0-	312	3			N	-0-	2	1			-0-
05	651	X	413	-0-	-238	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
06	660	X	489	-0-	-171	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	107	-0-	-203	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	939	-0-	-21	-0-	930	3	9	9	Y	8					19
05	1023	N	916	-0-	-107	-0-	909	3	7	9	Y	6					25
06	960	N	897	-0-	-63	-0-	890	3	7	9	Y	6					31
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	979	3	7	9	Y	6					37
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	958	3	7	9	Y	6					43
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					43

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2392	3	81	9	Y	74	47	1			127
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2340	3	17	9	Y	15					142
06	2370	N	2238	-0-	-132	-0-	2226	3	12	9	Y	11	128	1			25
07	2542	N	1968	-0-	-574	-0-	1961	3	7	9	Y	6					31
08	2356	N	2182	-0-	-174	-0-	2165	3	17	9	Y	15					46
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					46

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2127	3	1	9	Y	1					1
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2490	N	2416	-0-	-74	-0-	2413	3	3	9	Y	3					7
05	2449	N	2042	-0-	-407	-0-	2039	3	3	9	Y	3					10
06	3000	N	3243	-0-	243	243	3241	3	2	9	Y	2					12
07	3100	N	3258	-0-	158	401	3255	3	3	9	Y	3					15
08	3100	N	3297	-0-	197	598	3295	3	2	9	Y	2					17
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	354	-0-	-235	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-	4	1			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1152	3	8	9	N	7					73
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1202	3	9	9	N	8					81
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					81
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	3	1	9	N	1					82
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1167	3	1	9	N	1					83
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					83

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
04	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-	2	1			-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	259	3	11	9	N	10					59
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	N	2					61
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					61
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	366	3	37	4	N	2					63
							2	9									
08	527	N	216	-0-	-311	-0-	216	3			N	-0-					63
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					63

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
04	780	N	643	-0-	-137	-0-	642	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	796	-0-	-74	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	3	1	9	Y	1					1
08	899	N	744	-0-	-155	-0-	744	3			Y	-0-					1
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					1

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-	48	1			-0-
05	465	N	327	-0-	-138	-0-	324	3	3	9	Y	3					3
06	540	N	259	-0-	-281	-0-	257	3	2	9	Y	2	3	1			2
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	3	1	9	Y	1					3
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	445	3	4	9	Y	4					7
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					7

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	300	N	152	-0-	-148	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	3	1	9	Y	1					1
06	300	N	150	-0-	-150	-0-	150	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3270	-0-	-270	-0-	3270	3			N	-0-	131	1			-0-
05	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	3382	3	15	9	Y	14					14
06	3420	X	3313	-0-	-107	-0-	3301	3	12	9	Y	11	13	1			12
07	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	3314	3	7	9	Y	6					18
08	3534	X	3294	-0-	-240	-0-	3276	3	18	9	Y	16					34
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					34

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10510 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	168	1	1802	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	192	1	2058	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1812	-0-	-198	-0-	154	1	1657	3	Y	1					1
							1	9									
07	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	165	1	1837	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2263	N	1544	-0-	-719	-0-	126	1	1418	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	960	3	4	9	N	4					169
05	1023	N	942	-0-	-81	-0-	939	3	3	9	N	3					172
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	3			N	-0-					172
07	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	3			N	-0-					172
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	957	3	2	9	N	2					174
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					174

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
04	2010	N	1162	-0-	-848	-0-	1160	3	2	9	Y	2					76
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2124	3	6	9	Y	5					81
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2590	3	2	9	Y	2					83
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2487	3	6	9	Y	5	46	1			42
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2407	3	7	9	Y	6					48
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					48

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
04	2250	N	2062	-0-	-188	-0-	227	1	1788	3	Y	43	43	1			80
							47	9									
05	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	233	1	1833	3	Y	45					125
							50	9									
06	2010	N	2007	-0-	-3	-0-	223	1	1742	3	Y	38	107	1			56
							42	9									
07	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	228	1	1765	3	Y	39					95
							43	9									
08	2108	N	2029	-0-	-79	-0-	229	1	1761	3	Y	35					130
							39	9									
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					130

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-	71	1			-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	414	3	14	9	Y	13					13
06	540	N	433	-0-	-107	-0-	421	3	12	9	Y	11	12	1			12
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	540	3	7	9	Y	6					18
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	457	3	18	9	Y	16					34
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					34

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1329	3	6	9	Y	5					106
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	3	10	9	Y	9					115
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1582	3	2	9	Y	2					117
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1687	3	7	9	Y	6	65	1			58
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1580	3	8	9	Y	7					65
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					65

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	2125	-0-	-1295	-0-	108	1	1999	3	N	16	3	8			202
							18	9									
05	3937	X	1835	-0-	-2102	-0-	113	1	1712	3	N	9					211
							10	9									
06	3810	X	612	-0-	-3198	-0-	76	1	535	3	N	1					212
							1	9									
07	3937	X	1342	-0-	-2595	-0-	74	1	1267	3	N	1	1	8			212
							1	9									
08	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	147	1	2356	3	N	13	1	8			224
							14	9									
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					224

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	636	-0-	-234	-0-	635	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	899	X	632	-0-	-267	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
06	690	X	656	-0-	-34	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					29
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					29
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					29
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					29
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					29
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					29

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					18
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					18
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-					18
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					18
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					18
09	0		79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					18

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	3100	N	4070	-0-	970	970	4038	2	32	9	Y	29					37
06	2760	N	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	11					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	17	59	1			6
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2469	2	17	9	Y	15					19
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	5					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	9	30	1			3
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	450	2	35	9	Y	32					38
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	12					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	18	62	1			6
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	95	2	1	9	Y	1					2
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	3					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	9	11	1			3
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1975	2	15	9	Y	14	15	1			12
05	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	1825	2	14	9	Y	13	11	1			14
06	1890	N	1436	-0-	-454	-0-	1412	2	24	9	Y	22	18	1			18
07	2015	N	1533	-0-	-482	-0-	1513	2	20	9	Y	18	13	1			23
08	1829	N	1260	-0-	-569	-0-	1238	2	22	9	Y	20	22	1			21
09	0		944	-0-	944	944	925	2	19	9	Y	17	16	1			22

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
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2039	2	30	9	Y	27	30	1			23
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2023	2	28	9	Y	25	21	1			27
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1799	2	15	9	Y	14	20	1			21
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2211	2	23	9	Y	21	15	1			27
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1942	2	25	9	Y	23	26	1			24
09	0		1821	-0-	1821	1821	1800	2	21	9	Y	19	18	1			25

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
04	T. A.		30	-0-	30	180	29	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	241	X	61	-0-	-180	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					1
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	0		48	-0-	48	48	47	2	1	9	Y	1	1	1			1

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1433	2	20	9	Y	18	9	1			9
07	T. A.		1438	-0-	1438	1438	1427	2	11	9	Y	10	7	1			12
08	T. A.		1572	-0-	1572	3010	1561	2	11	9	Y	10	11	1			11
09	T. A.		1090	-0-	1090	4100	1081	2	9	9	Y	8	8	1			11

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
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1661	2	17	9	Y	15	17	1			13
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1603	2	15	9	Y	14	12	1			15
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1242	2	19	9	Y	17	16	1			16
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1926	2	18	9	Y	16	11	1			21
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1953	2	19	9	Y	17	20	1			18
09	0		1662	-0-	1662	1662	1644	2	18	9	Y	16	14	1			20

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1337	2	22	9	Y	20	21	1			17
05	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1449	2	19	9	Y	17	15	1			19
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1371	2	12	9	Y	11	15	1			15
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1566	2	17	9	Y	15	11	1			19
08	992	N	568	-0-	-424	-0-	550	2	18	9	Y	16	18	1			17
09	0		1039	-0-	1039	1039	1024	2	15	9	Y	14	13	1			18

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
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1216	2	17	9	Y	15	16	1			13
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1446	2	15	9	Y	14	12	1			15
06	1350	N	1248	-0-	-102	-0-	1233	2	15	9	Y	14	14	1			15
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1501	2	15	9	Y	14	10	1			19
08	1023	N	482	-0-	-541	-0-	464	2	18	9	Y	16	18	1			17
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	1			18

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1428	2	21	9	Y	19	21	1			16
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1588	2	20	9	Y	18	15	1			19
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1302	2	14	9	Y	13	16	1			16
07	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1097	2	18	9	Y	16	11	1			21
08	1147	N	849	-0-	-298	-0-	829	2	20	9	Y	18	20	1			19
09	0		1975	-0-	1975	1975	1958	2	17	9	Y	15	14	1			20

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
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					104
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	53	2	4	9	Y	4	4	8			104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					104
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					104
09	0		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					104

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2006	2	55	9	N	50					90
05	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	1768	2	30	9	N	27					117
06	2010	N	1733	-0-	-277	-0-	1700	2	33	9	N	30					147
07	2139	N	1760	-0-	-379	-0-	1732	2	28	9	N	25	82	1			90
08	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1729	2	37	9	N	34	82	1			42
09	0		1863	-0-	1863	1863	1827	2	36	9	N	33					75

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

04	540	N	406	-0-	-134	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
09	0		338	-0-	338	338	338	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	123	-0-	-187	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
09	0		95	-0-	95	95	95	2			Y	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10884 - 10948

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					202
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					202
06	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					202
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					202
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					202
09	0		274	-0-	274	274	274	2			N	-0-					202

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					136
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					136
06	480	N	191	-0-	-289	-0-	191	2			N	-0-					136
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					136
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					136
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
04	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-					83
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					83
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					83
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					83
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					83
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/14/2021

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1385	3	3	9	N	3	2	8			30
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1238	3	9	9	N	8					38
06	780	N	618	-0-	-162	-0-	615	3	3	9	N	3	3	8			38
07	806	N	507	-0-	-299	-0-	507	3			N	-0-					38
08	806	N	351	-0-	-455	-0-	337	3	14	9	N	13					51
09	0		3479	-0-	3479	3479	3468	3	11	9	N	10					61

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					30
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1621	2	11	9	N	10					40
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					40
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					40
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					40
*09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					40

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	5663	-0-	-1027	-0-	5594	2	69	9	N	63					230
05	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6585	2	55	9	N	50	172	1			108
06	6240	X	6012	-0-	-228	-0-	5949	2	63	9	N	57					165
07	5983	X	5673	-0-	-310	-0-	5649	2	24	9	N	22					187
*08	5859	X	4582	-0-	-1277	-0-	4543	2	39	9	N	35	156	1			66
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					100

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
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2020	2	36	9	N	33					182
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					182
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-	137	1			45
07	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	2077	2			N	-0-					45
*08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
04	DLQ G-10		335	-0-	335	1279	335	2			Y	-0-					53
05	DLQ G-10		353	-0-	353	1632	353	2			Y	-0-					53
06	2024	N	392	-0-	-1632	-0-	392	2			Y	-0-					53
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					53
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	DLQ G-10		35	-0-	35	434	25	2	10	9	Y	9					160
05	DLQ G-10		57	-0-	57	491	29	2	28	9	Y	25					185
06	526	N	35	-0-	-491	-0-	35	2			Y	-0-					185
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					185
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					185
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185

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
04	DLQ G-10		2667	-0-	2667	9957	2667	2			Y	-0-					43
05	DLQ G-10		2909	-0-	2909	12866	2909	2			Y	-0-					43
06	2600	N	3293	-0-	693	13559	3097	2	196	9	Y	178	178	1			43
07	3100	N	2357	-0-	-743	12816	2357	2			Y	-0-					43
*08	3100	N	1926	-0-	-1174	11642	1926	2			Y	-0-					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11642					Y	NO RPT					43

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2523	-0-	2523	9615	2523	2			Y	-0-	103	1			87
05	DLQ G-10		2565	-0-	2565	12180	2565	2			Y	-0-					87
06	15159	X	2979	-0-	-12180	-0-	2979	2			Y	-0-					87
07	2604	X	2541	-0-	-63	-0-	2541	2			Y	-0-					87
08	2604	X	2206	-0-	-398	-0-	2206	2			Y	-0-					87
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					87

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

04	1350	X	876	-0-	-474	-0-	876	2			N	-0-					165
05	1395	X	1009	-0-	-386	-0-	1009	2			N	-0-					165
06	1080	N	892	-0-	-188	-0-	892	2			N	-0-					165
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					165
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					165
*09	3000	N	4042	-0-	1042	1042	4025	2	17	9	N	15					180

CRATON OPERATING LLC 186717
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

04	26786	X	6556	-0-	-20230	-0-	190	1	6343	2	N	21					115
							23	9									
05	7626	X	7396	-0-	-230	-0-	190	1	7066	2	N	127					242
							140	9									
06	7350	X	6666	-0-	-684	-0-	191	1	6370	2	N	95	188	1			149
							105	9									
07	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	323	1	7443	2	N	70					219
							77	9									
08	7595	X	7319	-0-	-276	-0-	211	1	7033	2	N	68	188	1			99
							75	9									
09	7170	X	7062	-0-	-108	-0-	204	1	6794	2	N	58					157
							64	9									

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					13
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					13
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					13
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					13
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					13
09	0		78	-0-	78	78	78	3			N	-0-					13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	192	1	2612	3	N	4					57
							4	9									
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	160	1	2427	3	N	-0-					57
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	480	1	2026	3	N	4	1	8			60
							4	9									
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	128	1	1910	3	N	6					66
							7	9									
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	128	1	1713	3	N	4					70
							4	9									
09	0		1926	-0-	1926	1926	128	1	1798	3	N	-0-					70

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
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	553	3	147	9	N	134					194
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	656	3	118	9	N	107	163	1			138
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	645	3	107	9	N	97	171	1	1	8	63
07	713	N	520	-0-	-193	-0-	435	3	85	9	N	77					140
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	668	3	210	9	N	191	176	1			155
09	0		810	-0-	810	810	663	3	147	9	N	134	175	1			114

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
04	3090	X	2946	-0-	-144	-0-	240	1	2665	3	N	37	4	8			150
							41	9									
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	248	1	2612	3	N	39	157	1	7	8	25
							43	9									
06	2910	X	2518	-0-	-392	-0-	240	1	2239	3	N	35	4	8			56
							39	9									
07	3038	X	1778	-0-	-1260	-0-	248	1	1524	3	N	5	1	8			60
							6	9									
08	3038	X	2784	-0-	-254	-0-	248	1	2525	3	N	10					70
							11	9									
09	0		1950	-0-	1950	1950	240	1	1695	3	N	14	1	8			83
							15	9									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	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
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	N	1					43
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					43
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1814	-0-	-226	-0-	150	1	1650	3	N	13	2	8			62
							14	9									
05	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	155	1	2146	3	N	13	5	8			70
							14	9									
06	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	120	1	1571	3	N	7	1	8			76
							8	9									
07	1860	X	1194	-0-	-666	-0-	65	1	1117	3	N	11	1	8			86
							12	9									
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	155	1	2783	3	N	9					95
							10	9									
09	0		2564	-0-	2564	2564	150	1	2405	3	N	8	1	8			102
							9	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

04	6240	X	4943	-0-	-1297	-0-	360	1	4536	3	N	43	3	8			87
							47	9									
05	5828	X	5527	-0-	-301	-0-	372	1	5111	3	N	40	5	8			122
							44	9									
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	348	1	4899	3	N	54	73	1	1	8	102
							59	9									
07	5208	X	5132	-0-	-76	-0-	348	1	4760	3	N	22	2	8			122
							24	9									
08	5518	X	4693	-0-	-825	-0-	372	1	4309	3	N	11					133
							12	9									
09	0		5318	-0-	5318	5318	360	1	4933	3	N	23	1	8			155
							25	9									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					28
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					28
06	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	3			N	-0-					28
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					28
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					28
09	0		246	-0-	246	246	246	3			N	-0-					28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	612	3	2	9	N	2					32
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1139	3	12	9	N	11	3	8			40
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1017	3	12	9	N	11	1	8			50
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	639	3	7	9	N	6					56
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1258	3	11	9	N	10					66
09	0		1075	-0-	1075	1075	1063	3	12	9	N	11	1	8			76

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

04	660	N	517	-0-	-143	-0-	516	3	1	9	N	1					17
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					17
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					17
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					17
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					17
09	0		571	-0-	571	571	571	3			N	-0-					17

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	42	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	0		37	-0-	37	37	37	3			N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*09	0		104	-0-	104	104	104	1			N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29040	X	23660	-0-	-5380	-0-	960 178	1 9	22522	3	N	162	185	1	2	8	102
05	30008	X	23084	-0-	-6924	-0-	992 185	1 9	21907	3	N	168	192	1	8	8	70
06	23940	X	19877	-0-	-4063	-0-	960 155	1 9	18762	3	N	141	4	8			207
07	24459	X	23390	-0-	-1069	-0-	992 150	1 9	22248	3	N	136	157	1	3	8	183
08	31636	X	31636	-0-	-0-	-0-	992 145	1 9	30499	3	N	132	170	1			145
09	0		19494	-0-	19494	19494	960 128	1 9	18406	3	N	116	173	1	1	8	87

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17610	X	16804	-0-	-806	-0-	1590	1	15053	3	N	146	186	1			109
							161	9									
05	18104	X	17231	-0-	-873	-0-	1643	1	15432	3	N	142	161	1			90
							156	9									
06	17400	X	16594	-0-	-806	-0-	1590	1	14862	3	N	129	158	1			61
							142	9									
07	17825	X	16721	-0-	-1104	-0-	1643	1	14969	3	N	99					160
							109	9									
08	17515	X	17174	-0-	-341	-0-	1643	1	15479	3	N	47	151	1			56
							52	9									
09	16800	X	16080	-0-	-720	-0-	1590	1	14416	3	N	67					123
							74	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
04	18420	X	15198	-0-	-3222	-0-	878	1	14173	3	N	134	173	1	4	8	144
							147	9									
05	24246	X	24246	-0-	-0-	-0-	1157	1	22895	3	N	176	154	1	16	8	150
							194	9									
06	17250	X	16643	-0-	-607	-0-	917	1	15558	3	N	153	162	1	8	8	133
							168	9									
07	17794	X	17613	-0-	-181	-0-	950	1	16477	3	N	169	168	1	8	8	126
							186	9									
08	25114	X	25114	-0-	-0-	-0-	1187	1	23770	3	N	143	159	1			110
							157	9									
09	23460	X	17287	-0-	-6173	-0-	961	1	16094	3	N	211	181	1	3	8	137
							232	9									

FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19830	X	14994	-0-	-4836	-0-	868	1	14010	3	N	105	179	1	7	8	73
							116	9									
05	20763	X	20763	-0-	-0-	-0-	993	1	19646	3	N	113	13	8			173
							124	9									
06	18540	X	16167	-0-	-2373	-0-	892	1	15147	3	N	116	156	1	5	8	128
							128	9									
07	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	892	1	15481	3	N	84	137	1	7	8	68
							92	9									
08	21960	X	21960	-0-	-0-	-0-	1040	1	20830	3	N	82					150
							90	9									
09	20100	X	15722	-0-	-4378	-0-	881	1	14745	3	N	87	184	1	2	8	51
							96	9									

STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34740	X	31800	-0-	-2940	-0-	31447	3	353	9	N	321	338	1	18	8	152
05	35247	X	32457	-0-	-2790	-0-	32104	3	353	9	N	321	183	1	38	8	252
06	32940	X	32365	-0-	-575	-0-	32104	3	261	9	N	237	344	1	14	8	131
07	33697	X	31841	-0-	-1856	-0-	31644	3	197	9	N	179	163	1	16	8	131
*08	32891	X	30983	-0-	-1908	-0-	30805	3	178	9	N	162	190	1			103
09	32370	X	28709	-0-	-3661	-0-	28480	3	229	9	N	208	186	1	5	8	120

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16470	X	11977	-0-	-4493	-0-	11848	3	129	9	N	117	166	1	11	8	129
05	17019	X	10321	-0-	-6698	-0-	10181	3	140	9	N	127	170	1	13	8	73
06	15510	X	10305	-0-	-5205	-0-	10181	3	124	9	N	113	9	8			177
07	13113	X	10597	-0-	-2516	-0-	10487	3	110	9	N	100	155	1	7	8	115
08	13113	X	10219	-0-	-2894	-0-	10102	3	117	9	N	106	153	1			68
09	11970	X	11334	-0-	-636	-0-	11199	3	135	9	N	123	4	8			187

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32130	X	25629	-0-	-6501	-0-	1475	1	23820	3	N	304	184	1	13	8	199
							334	9									
05	32953	X	28721	-0-	-4232	-0-	1364	1	27002	3	N	323	350	1	32	8	140
							355	9									
06	43800	X	27249	-0-	-16551	-0-	1502	1	25483	3	N	240	165	1	15	8	200
							264	9									
07	45260	X	27429	-0-	-17831	-0-	1481	1	25673	3	N	250	357	1	13	8	80
							275	9									
08	45260	X	27182	-0-	-18078	-0-	1282	1	25674	3	N	205	185	1			100
							226	9									
09	27780	X	24784	-0-	-2996	-0-	1383	1	23150	3	N	228	186	1	4	8	138
							251	9									

MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25860	X	19986	-0-	-5874	-0-	1798	1	17990	3	N	180	159	1			115
							198	9									
05	24924	X	20979	-0-	-3945	-0-	1673	1	19113	3	N	175	168	1			122
							193	9									
06	23250	X	18557	-0-	-4693	-0-	1024	1	17373	3	N	145	170	1			97
							160	9									
07	23746	X	18724	-0-	-5022	-0-	1011	1	17533	3	N	164	141	1			120
							180	9									
08	22692	X	21261	-0-	-1431	-0-	1677	1	19415	3	N	154	188	1			86
							169	9									
09	0		20519	-0-	20519	20519	1793	1	18543	3	N	166	1	8			251
							183	9									

CLEMENS-CASTLEBERRY WELL #: 1H RRCID -> 292584 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11295 - 16680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04 DELQ PR			81578	-0-	81578	149216	1080	1	79598	3	N	818	748	1			179
							900	9									
05	234954	X	85738	-0-	-149216	-0-	1116	1	83805	3	N	743	740	1			182
							817	9									
06	89280	X	81611	-0-	-7669	-0-	1080	1	79825	3	N	642	538	1			286
							706	9									
07	92256	X	82026	-0-	-10230	-0-	1116	1	80203	3	N	643	549	1			380
							707	9									
08	92256	X	80844	-0-	-11412	-0-	1116	1	79106	3	N	565	734	1			211
							622	9									
09	0		69903	-0-	69903	69903	1044	1	68250	3	N	554	357	1			408
							609	9									

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	160

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					100
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					100
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					100
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					100
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	111	2	7	9	N	6					105
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					105
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-	63	1			42
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					42
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					42
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					42

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1403	2	7	9	N	6					117
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1283	2	11	9	N	10					127
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1890	2	3	9	N	3	90	1			40
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					40
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1524	2	13	9	N	12					52
*09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					52

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					78
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1755	2	2	9	N	2					80
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					80
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2070	2	13	9	N	12					92
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					92
*09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					92

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					70
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					70
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					70
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					70
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					70
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

04	4770	X	4540	-0-	-230	-0-	4540	2			N	-0-					244
05	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	4576	2			N	-0-					244
06	4710	X	4662	-0-	-48	-0-	4662	2			N	-0-					244
07	4991	X	4503	-0-	-488	-0-	4500	2	3	9	N	3	3	8			244
08	4991	X	3706	-0-	-1285	-0-	3706	2			N	-0-					244
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					244

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

04	5040	X	4616	-0-	-424	-0-	4598	2	18	9	N	16					110
05	5301	X	4594	-0-	-707	-0-	4553	2	41	9	N	37					147
06	5130	X	4525	-0-	-605	-0-	4499	2	26	9	N	24	143	1			28
07	5084	X	3936	-0-	-1148	-0-	3921	2	15	9	N	14					42
08	4774	X	3605	-0-	-1169	-0-	3605	2			N	-0-					42
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					42

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3003	2	50	9	N	45	36	1			34
05	2759	X	1966	-0-	-793	-0-	1953	2	13	9	N	12					46
06	2670	X	1061	-0-	-1609	-0-	1006	2	55	9	N	50	85	1			11
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2779	2	13	9	N	12					23
08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4102	2	1	9	N	1					24
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					24

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2112	-0-	-198	-0-	2111	2	1	9	N	1					142
05	2387	N	2136	-0-	-251	-0-	2135	2	1	9	N	1					143
06	2190	N	2022	-0-	-168	-0-	2021	2	1	9	N	1					144
07	2170	N	1746	-0-	-424	-0-	1745	2	1	9	N	1					145
08	2139	N	1677	-0-	-462	-0-	1676	2	1	9	N	1					146
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					146

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	4928	-0-	-442	-0-	4927	2	1	9	N	1					88
05	5580	X	4984	-0-	-596	-0-	4983	2	1	9	N	1					89
06	5400	X	4717	-0-	-683	-0-	4716	2	1	9	N	1					90
07	5580	X	4074	-0-	-1506	-0-	4072	2	2	9	N	2					92
08	5270	X	3913	-0-	-1357	-0-	3912	2	1	9	N	1					93
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					93

R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					8
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					8
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		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
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					83
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					83
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					83
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					7
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					7
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
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
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					38
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					38
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					38
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					24
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					24
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					24
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
09	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
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					74
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					74
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					74
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					74
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					74
09	0		341	-0-	341	341	341	3			N	-0-					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					28
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2004	3	35	9	N	32					60
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					60
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					60
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					60
09	0		2578	-0-	2578	2578	2578	3			N	-0-					60

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
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1508	3	74	9	N	67					115
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					115
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					115
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1667	3	97	9	N	88	178	1			25
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					25
09	0		1850	-0-	1850	1850	1850	3			N	-0-					25

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
04	840	N	673	-0-	-167	-0-	80	1	593	2	N	-0-					25
05	930	N	724	-0-	-206	-0-	36	1	688	2	N	-0-					25
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	30	1	630	2	N	-0-					25
07	682	N	602	-0-	-80	-0-	40	1	562	2	N	-0-					25
08	713	N	631	-0-	-82	-0-	37	1	594	2	N	-0-					25
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					25

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1820	2	57	9	N	52					101
05	1705	N	1002	-0-	-703	-0-	1002	2			N	-0-					101
06	1440	N	1207	-0-	-233	-0-	1189	2	18	9	N	16	91	1			26
07	1798	N	1308	-0-	-490	-0-	1299	2	9	9	N	8					34
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2116	2	25	9	N	23					57
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					57

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	147	1	1087	2	N	-0-					19
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	106	1	2061	2	N	-0-					19
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	104	1	2155	2	N	74	74	1			19
							81	9									
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	136	1	1917	2	N	-0-					19
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	127	1	2049	2	N	-0-					19
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					19

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					17
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					17
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					17
07	2728	N	2726	-0-	-2	-0-	2726	2			N	-0-					17
08	2666	N	2537	-0-	-129	-0-	2537	2			N	-0-					17
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					17
	FISHER-DUNCAN GU				WELL #: 2	RRCID -> 140509	COMPL. DATE 12/14/1991				TOTAL DEPTH 10700		PERF.10502 - 10623				
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	73	1	538	2	N	-0-					48
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	N	-0-					48
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	2	N	-0-					48
07	620	N	521	-0-	-99	-0-	35	1	486	2	N	-0-					48
08	651	N	482	-0-	-169	-0-	28	1	454	2	N	-0-					48
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					48
	MEADOWS, PUGH GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 140677	COMPL. DATE 01/25/1992				TOTAL DEPTH 10885		PERF.10678 - 10773				
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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				
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	37	1	185	2	N	-0-					59
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	34	1	185	2	N	-0-					59
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	50	1	223	2	N	-0-					59
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	42	1	188	2	N	-0-					59
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	38	1	183	2	N	-0-					59
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					59
	TOLER GAS UNIT				WELL #: 4-T	RRCID -> 142084	COMPL. DATE 07/10/1992				TOTAL DEPTH 10725		PERF.10478 - 10560				
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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				
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					17
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					17
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					17
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					17
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
	HAIRGROVE				WELL #: 2	RRCID -> 144696	COMPL. DATE 10/08/2015				TOTAL DEPTH 10675		PERF.10386 - 10546				
04	2010	N	1654	-0-	-356	-0-	1654	2			N	-0-					25
05	2077	N	1648	-0-	-429	-0-	1536	2	112	9	N	102	100	1			27
06	2010	N	1541	-0-	-469	-0-	1540	2	1	9	N	1					28
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					28
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					28
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	8	1	38	2	N	-0-					20
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	7	1	30	2	N	-0-					20
06	180	N	47	-0-	-133	-0-	8	1	39	2	N	-0-					20
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	N	7					27
							8	9									
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-					27
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					27

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

04	690	N	541	-0-	-149	-0-	541	2			N	-0-					19
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-					19
06	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					19
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					19
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					19
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					19

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

04	1230	N	954	-0-	-276	-0-	954	2			N	-0-					28
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					28
06	3000	N	3236	-0-	236	236	3236	2			N	-0-					28
07	2836	N	2600	-0-	-236	-0-	2600	2			N	-0-					28
08	2015	N	1729	-0-	-286	-0-	1729	2			N	-0-					28
09	1926	X	NO RPT	-0-	-1926	-0-					N	NO RPT					28

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

04	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					14
05	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					14
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					14
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					14
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					14
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					14

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					19
05	2201	N	946	-0-	-1255	-0-	946	2			N	-0-					19
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					19
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					19
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					19
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					19

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	136	2	Y	1	2	1			1
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	198	2	Y	1					2
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	4 1	1 9	89	2	Y	1					3
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	160	2	Y	2					5
08	217	N	119	-0-	-98	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					5
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					5

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	150 11	1 9	2899	2	N	10					35
06	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	240 8	1 9	4965	2	N	7					42
07	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	90 55	1 9	1272	2	N	50	52	1			40
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	205	1	3292	2	N	-0-					40
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					40

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					19
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					19
06	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			N	-0-					19
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					19
08	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			N	-0-					19
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					19

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

04	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-	83	1			14
05	4216	X	4195	-0-	-21	-0-	4195	2			N	-0-					14
06	4140	X	4136	-0-	-4	-0-	4136	2			N	-0-					14
07	4619	X	4357	-0-	-262	-0-	4357	2			N	-0-					14
08	4619	X	3343	-0-	-1276	-0-	3343	2			N	-0-					14
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					14

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	42	1	601	2	Y	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	47	1	679	2	Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	41	1	580	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	39	1	550	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	618	-0-	-95	-0-	42	1	576	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	15	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	359	1	2658	2	Y	44	175	1			72
							48	9									
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	184	1	3570	2	Y	1					73
							1	9									
06	4230	X	3346	-0-	-884	-0-	154	1	3186	2	Y	5					78
							6	9									
07	4371	X	3542	-0-	-829	-0-	234	1	3293	2	Y	14					92
							15	9									
08	4092	X	3477	-0-	-615	-0-	203	1	3268	2	Y	5					97
							6	9									
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					97

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
04	1110	N	12	-0-	-1098	-0-	1	1	11	2	N	-0-					125
05	3100	N	3918	-0-	818	818	192	1	3726	2	N	-0-					125
06	3000	N	2673	-0-	-327	491	123	1	2537	2	N	12					137
							13	9									
07	2899	N	2408	-0-	-491	-0-	159	1	2238	2	N	10	129	1			18
							11	9									
08	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	99	1	1592	2	N	-0-					18
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					18

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		314	-0-	314	314	49	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	336	X	22	-0-	-314	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	6	-0-	-304	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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		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
TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	4496	-0-	1496	2239	4428	2	68	9	N	62					79
05	3100	N	3418	-0-	318	2557	3418	2			N	-0-					79
06	6103	X	3546	-0-	-2557	-0-	3546	2			N	-0-					79
07	4650	X	3481	-0-	-1169	-0-	3481	2			N	-0-					79
08	3794	X	3667	-0-	-127	-0-	3667	2			N	-0-					79
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					79

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					114
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					114
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					114
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					114
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					114
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					114

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
04	5670	X	3468	-0-	-2202	-0-	870	1	2585	2	N	12					129
							13	9									
05	5859	X	2864	-0-	-2995	-0-	866	1	1989	2	N	8					137
							9	9									
06	4830	X	3307	-0-	-1523	-0-	756	1	2532	2	N	17	125	1			29
							19	9									
07	4991	X	3752	-0-	-1239	-0-	892	1	2851	2	N	8					37
							9	9									
08	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	899	1	2543	2	N	8					45
							9	9									
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					45

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	97	1	525	2	N	-0-					50
06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					50
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					50
08	620	X	7	-0-	-613	-0-	1	1	6	2	N	-0-					50
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					50

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	5006	-0-	-64	-0-	817	1	4126	2	Y	57	97	1			26
							63	9									
05	5239	X	4714	-0-	-525	-0-	734	1	3980	2	Y	-0-					26
06	5070	X	4395	-0-	-675	-0-	804	1	3591	2	Y	-0-					26
07	5239	X	4735	-0-	-504	-0-	856	1	3879	2	Y	-0-					26
08	5239	X	4901	-0-	-338	-0-	851	1	4050	2	Y	-0-					26
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					26

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	589	1	8437	2	N	38					75
							42	9									
05	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	622	1	8894	2	N	93	131	1			37
							102	9									
06	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	603	1	8548	2	N	123	113	1			47
							135	9									
07	9300	X	9291	-0-	-9	-0-	619	1	8644	2	N	25					72
							28	9									
08	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	637	1	8802	2	N	54					126
							59	9									
09	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					126

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					65
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					65
06	900	N	855	-0-	-45	-0-	855	2			N	-0-					65
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					65
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					65
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					65

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	768	-0-	-282	-0-	768	2			N	-0-					132
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					132
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	982	2	20	9	N	18					150
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					150
*08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					150
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	420	N	264	-0-	-156	-0-	262	2	2	9	N	2					46
05	372	N	161	-0-	-211	-0-	158	2	3	9	N	3	3	8			46
06	390	N	102	-0-	-288	-0-	102	2			N	-0-					46
07	279	N	45	-0-	-234	-0-	45	2			N	-0-					46
08	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					46
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					46

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
84 ENERGY LLC 856467
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					27
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	208	2	6	9	Y	5	5	1			27
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	112	2	6	9	Y	5	5	1			27
09	0		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					27

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	9	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	10	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

04	210	N	141	-0-	-69	-0-	68	1	71	2	Y	2					17
							2	9									
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	78	1	100	2	Y	13					30
							14	9									
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	77	1	81	2	Y	21	33	1			18
							23	9									
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	55	1	37	2	Y	9					27
							10	9									
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	89	1	102	2	Y	15					42
							17	9									
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	68	1	70	2	Y	2	32	1			12
							2	9									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	120	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	109	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	124	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	137	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	127	1	170	2	Y	-0-					-0-
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	111	1	149	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

04	660	N	556	-0-	-104	-0-	212	1	344	2	Y	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	224	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	489	-0-	-141	-0-	198	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	427	-0-	-162	-0-	188	1	239	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	499	-0-	-152	-0-	200	1	299	2	Y	-0-					-0-
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	195	1	304	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	501	1	2032	2	Y	-0-					12
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	564	1	2012	2	Y	3					15
							3	9									
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	447	1	1480	2	Y	-0-					15
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	573	1	2014	2	Y	3					18
							3	9									
08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	624	1	2148	2	Y	17					35
							19	9									
*09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	499	1	1693	2	Y	-0-					35

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
04	480	N	212	-0-	-268	-0-	64	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	330	1	1084	2	Y	-0-					-0-
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	488	1	1724	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	462	1	1584	2	Y	-0-					-0-
*09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	490	1	1689	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	225	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	191	1	341	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	210	1	312	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	245	-0-	-375	-0-	116	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	316	-0-	-211	-0-	134	1	182	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	326	-0-	-184	-0-	134	1	192	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	230	-0-	-400	-0-	73	1	157	2	Y	-0-					28
05	713	N	280	-0-	-433	-0-	87	1	185	2	Y	7					35
							8	9									
06	300	N	183	-0-	-117	-0-	69	1	114	2	Y	-0-					35
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	7					42
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	91	1	193	2	Y	39					81
							43	9									
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	93	1	202	2	Y	-0-					81

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
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	522	1	2098	2	Y	-0-					-0-
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	566	1	1992	2	Y	-0-					-0-
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	563	1	1878	2	Y	-0-					-0-
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	574	1	1994	2	Y	-0-					-0-
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	548	1	1846	2	Y	-0-					-0-
*09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	558	1	1889	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	990	1	4212	2	Y	-0-					-0-
05	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	987	1	3663	2	Y	-0-					-0-
06	4560 X	4511	-0-	-49	-0-	1000	1	3511	2	Y	-0-					-0-
07	4712 X	4554	-0-	-158	-0-	979	1	3575	2	Y	-0-					-0-
08	4712 X	4183	-0-	-529	-0-	919	1	3264	2	Y	-0-					-0-
09	4560 X	4285	-0-	-275	-0-	940	1	3345	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	631	1	1135	2	Y	3					29
						3	9									
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	569	1	1148	2	Y	25					54
						28	9									
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	568	1	931	2	Y	37	59	1			32
						41	9									
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	621	1	900	2	Y	15					47
						17	9									
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	638	1	1079	2	Y	28					75
						31	9									
*09	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	700	1	1236	2	Y	3	57	1			21
						3	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1409	2	123	9	N	112					122
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2062	2	17	9	N	15					137
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1429	2	11	9	N	10					147
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1562	2	9	9	N	8					155
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1413	2	13	9	N	12					167
*09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1394	2	23	9	N	21					188

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	763	2	14	9	Y	13	67	1			6
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1006	2	18	9	Y	16					22
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	715	2	43	9	Y	39					61
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	720	2	24	9	Y	22					83
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	809	2	14	9	Y	13	89	1			7
*09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1101	2	29	9	Y	26					33

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4157	2	46	9	Y	42					56
05	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1847	2	18	9	Y	16					72
06	1680	X	1368	-0-	-312	-0-	1364	2	4	9	Y	4					76
07	1736	X	1362	-0-	-374	-0-	1317	2	45	9	Y	41	64	1			53
08	1736	X	1291	-0-	-445	-0-	1259	2	32	9	Y	29	70	1			12
*09	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2296	2	26	9	Y	24					36

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2979	-0-	-21	1514	87	1	2886	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	4256	X	2742	-0-	-1514	-0-	82	1	2651	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	73	1	2360	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
07	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	75	1	2354	2	Y	3					7
							3	9									
08	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	74	1	2265	2	Y	5	10	1			2
							6	9									
*09	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	65	1	2020	2	Y	5					7
							6	9									

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	45	1	1495	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	61	1	1991	2	Y	11	8	1			4
							12	9									
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	33	1	1053	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	44	1	1393	2	Y	7					9
							8	9									
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	33	1	997	2	Y	7	14	1			2
							8	9									
*09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	47	1	1466	2	Y	9					11
							10	9									

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	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

04	420	N	199	-0-	-221	-0-	6	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	232	-0-	-171	-0-	7	1	225	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	6	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	6	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	Y	-0-					-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

04	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1127	2	44	9	Y	40					80
05	1302	N	71	-0-	-1231	-0-	71	2			Y	-0-					80
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	1	75	1			6
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					6
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	17	1	568	2	Y	23	33	1			12
							25	9									
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	21	1	693	2	Y	25	22	1			15
							28	9									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	17	1	551	2	Y	41	29	1			27
							45	9									
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	22	1	703	2	Y	19					46
							21	9									
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	40	1	1214	2	Y	32	67	1			11
							35	9									
*09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	22	1	699	2	Y	44					55
							48	9									

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
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	62	1	2035	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	37	1	1194	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
06	870	N	479	-0-	-391	-0-	14	1	455	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	41	1	1272	2	Y	7					14
							8	9									
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	50	1	1532	2	Y	9	20	1			3
							10	9									
*09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	37	1	1144	2	Y	4					7
							4	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	48	1	1598	2	Y	73	90	1			28
							80	9									
05	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	46	1	1508	2	Y	123	92	1			59
							135	9									
06	1800	N	1561	-0-	-239	-0-	44	1	1419	2	Y	89	85	1			63
							98	9									
07	1798	N	1434	-0-	-364	-0-	42	1	1330	2	Y	56					119
							62	9									
08	1674	N	1199	-0-	-475	-0-	36	1	1090	2	Y	66	160	1			25
							73	9									
09	1560	N	1357	-0-	-203	-0-	39	1	1221	2	Y	88					113
							97	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2022

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					15
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					15
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

04	2310	N	1794	-0-	-516	-0-	53	1	1741	2	N	-0-					41
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	69	1	2232	2	N	-0-					41
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	71	1	2278	2	N	-0-					41
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	79	1	2466	2	N	-0-					41
08	2294	N	1801	-0-	-493	-0-	57	1	1744	2	N	-0-					41
09	2340	N	2259	-0-	-81	-0-	70	1	2189	2	N	-0-					41

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

04	277	N	143	-0-	-134	-0-	4	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	73	-0-	-113	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	25	-0-	-130	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2478	2	3	9	Y	3					5
05	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			Y	-0-					5
06	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1642	2	112	9	Y	102	98	1			9
07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					9
08	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					9
*09	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					9

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	8	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	7	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	7	1	210	2	Y	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	16	1	497	2	Y	-0-					-0-
*09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	16	1	505	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	64	1	2104	2	Y	32	37	1			12
							35	9									
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	53	1	1719	2	Y	52	39	1			25
							57	9									
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	51	1	1651	2	Y	39	37	1			27
							43	9									
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	67	1	2099	2	Y	25					52
							28	9									
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	68	1	2080	2	Y	29	70	1			11
							32	9									
*09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	67	1	2106	2	Y	38					49
							42	9									

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2697	-0-	-248	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2683	-0-	-167	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2933	-0-	-12	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2790	-0-	-60	-0-	2790	3			N	-0-					-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

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-

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	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

04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4410	2	84	9	Y	76					100
05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4378	2	31	9	Y	28					128
06	4140	X	4126	-0-	-14	-0-	4118	2	8	9	Y	7					135
07	4650	X	4055	-0-	-595	-0-	3996	2	59	9	Y	54	114	1			75
08	4650	X	4189	-0-	-461	-0-	4131	2	58	9	Y	53	108	1			20
09	4500	X	3706	-0-	-794	-0-	3658	2	48	9	Y	44					64

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	672	2	2	9	Y	2					5
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					5
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1190	2	6	9	Y	5	5	1			5
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			Y	-0-					5
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					5
09	600	N	398	-0-	-202	-0-	398	2			Y	-0-					5

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
04	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5701	2	20	9	Y	18	91	1			9
05	2635	X	2547	-0-	-88	-0-	2536	2	11	9	Y	10					19
06	5010	X	2286	-0-	-2724	-0-	2260	2	26	9	Y	24					43
07	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6060	2	33	9	Y	30					73
08	5487	X	3514	-0-	-1973	-0-	3495	2	19	9	Y	17	84	1			6
09	5310	X	568	-0-	-4742	-0-	568	2			Y	-0-					6

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
04	2079	N	1551	-0-	-528	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1147	-0-	-930	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1476	-0-	-534	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
08	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
*09	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	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
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
*09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1929	-0-	-231	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
*09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	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
04	2682	N	2657	-0-	-25	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	1621	-0-	-1349	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	1470	-0-	-1599	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	1285	-0-	-1784	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	1196	-0-	-1474	-0-	1196	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
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
08	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
*09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2110	-0-	-1083	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3179	-0-	-661	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3057	-0-	-911	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	2984	-0-	-984	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	2723	-0-	-847	-0-	2723	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2186	-0-	-214	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2317	-0-	-163	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
*09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1338	-0-	-282	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	609	-0-	-111	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

04	2850	X	2228	-0-	-622	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2318	-0-	-627	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2722	-0-	-128	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2457	-0-	-302	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2618	-0-	-141	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2237	-0-	-493	-0-	2237	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

04	5010	X	4720	-0-	-290	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4357	-0-	-503	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4659	-0-	-363	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4384	-0-	-638	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4147	-0-	-593	-0-	4147	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
*09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2703	2	14	9	Y	13					140
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2269	2	31	9	Y	28	152	1			16
06	1710	N	1292	-0-	-418	-0-	1292	2			Y	-0-					16
07	2387	N	1934	-0-	-453	-0-	1934	2			Y	-0-					16
08	2294	N	1672	-0-	-622	-0-	1672	2			Y	-0-					16
*09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					16

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3236	-0-	-236	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2868	-0-	-492	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2992	-0-	-480	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3040	-0-	-432	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2552	-0-	-808	-0-	2552	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
*09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
*09	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

04	870	N	136	-0-	-734	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	442	-0-	-1178	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	413	-0-	-982	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	326	-0-	-1100	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	450	N	176	-0-	-274	-0-	176	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
*09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

04	450	N	166	-0-	-284	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2833	-0-	-298	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2186	-0-	-844	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2709	-0-	-546	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2310	-0-	-945	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
*09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	614	-0-	-657	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	775	-0-	-496	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	631	-0-	-389	-0-	631	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
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
*09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	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
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	870	N	710	-0-	-160	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	720	N	631	-0-	-89	-0-	631	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3139	-0-	-191	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3057	-0-	-384	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2376	-0-	-1065	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
*09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3618	-0-	-71	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3481	-0-	-89	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
07	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
*09	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	475	-0-	-1850	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	360	-0-	-1050	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	668	-0-	-1843	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	465	N	297	-0-	-168	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

04	3000	X	2150	-0-	-850	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2219	-0-	-1036	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2022	-0-	-1128	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	1722	-0-	-1533	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
*09	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

04	1680	N	1424	-0-	-256	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
*09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	840	N	594	-0-	-246	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	837	N	402	-0-	-435	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	837	N	316	-0-	-521	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	600	N	324	-0-	-276	-0-	324	3			N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	821	-0-	-409	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
*09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
*09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
05	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
*09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1826	-0-	-364	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2102	-0-	-161	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
*09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

04	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1187	-0-	-343	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	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 #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1779	-0-	-205	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1434	-0-	-333	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1599	-0-	-321	-0-	1599	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	6844	-0-	3744	3744	6844	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	6290	-0-	3290	7034	6290	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	7997	-0-	4897	11931	7997	3			N	-0-					-0-
08	20752	X	8821	-0-	-11931	-0-	8821	3			N	-0-					-0-
*09	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	2000	-0-	-190	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
05	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
*09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	837	N	670	-0-	-167	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	695	-0-	-948	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	998	-0-	-366	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	1149	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
04	2520	X	1607	-0-	-913	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	1997	-0-	-607	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	1799	-0-	-721	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2383	-0-	-221	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3431	-0-	431	431	3431	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	2788	-0-	-1614	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	1645	-0-	-2615	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4197	-0-	-205	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	2818	-0-	-1584	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	2549	-0-	-1711	-0-	2549	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
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-

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
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	706	-0-	-584	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	177	-0-	-877	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	592	-0-	-493	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	720	N	481	-0-	-239	-0-	481	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2971	-0-	-29	552	2971	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3324	-0-	224	776	3324	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	1867	-0-	-1043	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2368	-0-	-639	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	1774	-0-	-1233	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2661	-0-	-249	-0-	2661	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
04	1680	X	1595	-0-	-85	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1238	-0-	-498	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1272	-0-	-408	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1705	-0-	-31	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
08	1643	X	1046	-0-	-597	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	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
04	810	N	429	-0-	-381	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	692	-0-	-331	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	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
04	3240	X	3181	-0-	-59	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	1829	-0-	-1612	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2260	-0-	-1070	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	1925	-0-	-1516	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2578	-0-	-708	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2536	-0-	-644	-0-	2536	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2370	-0-	-296	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	1507	-0-	-1073	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	1513	-0-	-1680	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	1499	-0-	-1694	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	1507	-0-	-1583	-0-	1507	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
04	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
*09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2153	-0-	-1147	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2476	-0-	-934	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2160	-0-	-930	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2292	-0-	-901	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2141	-0-	-339	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	1971	-0-	-429	-0-	1971	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
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
05	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	1801	-0-	-1979	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	2302	-0-	-1604	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	2264	-0-	-1797	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	1922	-0-	-2008	-0-	1922	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
04	3090	X	915	-0-	-2175	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	803	-0-	-2390	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	1517	-0-	-1573	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2380	-0-	-813	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
*09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	570	N	483	-0-	-87	-0-	483	3			N	-0-			-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-			-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			-0-
08	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-			-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	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
04	2310	N	1930	-0-	-380	-0-	1930	3			N	-0-			-0-
05	2387	N	2098	-0-	-289	-0-	2098	3			N	-0-			-0-
06	2190	N	1829	-0-	-361	-0-	1829	3			N	-0-			-0-
07	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	1802	3			N	-0-			-0-
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-			-0-
09	1830	N	1597	-0-	-233	-0-	1597	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
04	4680	X	3349	-0-	-1331	-0-	3349	3			N	-0-			-0-
05	4960	X	3545	-0-	-1415	-0-	3545	3			N	-0-			-0-
06	4800	X	3628	-0-	-1172	-0-	3628	3			N	-0-			-0-
07	4960	X	3928	-0-	-1032	-0-	3928	3			N	-0-			-0-
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-			-0-
09	3630	X	3536	-0-	-94	-0-	3536	3			N	-0-			-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	40	1	1301	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	5542	-0-	2542	2542	167	1	5375	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3988	-0-	888	3430	123	1	3865	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	3071	-0-	-29	3401	97	1	2974	2	Y	-0-			-0-
*09	6309	X	2908	-0-	-3401	-0-	90	1	2818	2	Y	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-			-0-
05	3069	X	3031	-0-	-38	-0-	3031	3			N	-0-			-0-
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-			-0-
07	3069	X	2673	-0-	-396	-0-	2673	3			N	-0-			-0-
08	3069	X	2752	-0-	-317	-0-	2752	3			N	-0-			-0-
*09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	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
04	1260	X	867	-0-	-393	-0-	867	3			N	-0-			-0-
05	1209	X	1118	-0-	-91	-0-	1118	3			N	-0-			-0-
06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-			-0-
07	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-			-0-
08	1116	X	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			N	-0-			-0-
09	1170	X	977	-0-	-193	-0-	977	3			N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2967	-0-	-543	-0-	2967	3			N	-0-			-0-
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-			-0-
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-			-0-
07	3627	X	3170	-0-	-457	-0-	3170	3			N	-0-			-0-
08	3627	X	3437	-0-	-190	-0-	3437	3			N	-0-			-0-
09	3510	X	3180	-0-	-330	-0-	3180	3			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1920	N	1312	-0-	-608	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2132	-0-	-88	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1724	-0-	-406	-0-	1724	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
04	1440	N	1314	-0-	-126	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
*09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2098	-0-	-392	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2012	-0-	-499	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	2149	-0-	-101	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2109	-0-	-51	-0-	2109	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	686	-0-	-124	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	292	-0-	-2048	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3066	-0-	-468	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3005	-0-	-925	-0-	3005	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
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	7	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	11	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2485	-0-	-125	-0-	2485	3			Y	-0-					17
05	2697	X	2614	-0-	-83	-0-	2614	3			Y	-0-					17
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2710	3	62	9	Y	56					73
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2745	3	39	9	Y	35					108
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2696	3	23	9	Y	21					129
09	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					129

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2376	2	44	9	N	40					140
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2536	2	14	9	N	13					153
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-	113	1			40
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2461	2	11	9	N	10					50
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2436	2	33	9	N	30					80
*09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2293	2	22	9	N	20					100

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					27
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					27
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					27
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					27
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					27
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					27

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		28	-0-	28	2211	28	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		29	-0-	29	2240	29	2			Y	-0-					-0-
06	2273	N	33	-0-	-2240	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288619 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7563 - 7608

04	1530	N	1070	-0-	-460	-0-	974	2	96	9	N	87	169	1			110
05	1798	N	1140	-0-	-658	-0-	1030	2	110	9	N	100	175	1			35
06	1290	N	984	-0-	-306	-0-	868	2	116	9	N	105					140
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	165	2	18	9	N	16					156
08	1147	N	731	-0-	-416	-0-	551	2	180	9	N	164	170	1			150
09	0		1526	-0-	1526	1526	1254	2	272	9	N	247	167	1			230

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

04	6330	X	6071	-0-	-259	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5606	-0-	-935	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	6089	-0-	-211	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
07	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
08	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
*09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	439	-0-	-131	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	558	N	312	-0-	-246	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	510	N	222	-0-	-288	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	465	N	206	-0-	-259	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

04	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	480	N	176	-0-	-304	-0-	176	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

04	2906	N	2560	-0-	-346	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
06	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
08	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
*09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

04	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
06	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3150	-0-	50	50	3150	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	1303	-0-	-1239	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	961	-0-	-1589	-0-	961	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

04	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

04	840	N	673	-0-	-167	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	3			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

04	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
*09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
05	2697 X	2558	-0-	-139	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
07	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
08	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
*09	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

04	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
07	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
08	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
*09	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3			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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

04	8040 X	2686	-0-	-5354	-0-	2654	2	32	9	N	29					32
05	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8507	2	61	9	N	55					87
06	5190 X	106	-0-	-5084	-0-	104	2	2	9	N	2	72	1	2	8	15
07	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5566	2	25	9	N	23					38
08	5363 X	3088	-0-	-2275	-0-	3069	2	19	9	N	17					55
09	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					55

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	4200 X	3347	-0-	-853	-0-	282 40	1 9	3025	3	Y	36	117	1			44
05	4216 X	3212	-0-	-1004	-0-	270 41	1 9	2901	3	Y	37					81
06	3840 X	3513	-0-	-327	-0-	296 33	1 9	3184	3	Y	30					111
07	3968 X	3692	-0-	-276	-0-	300 39	1 9	3353	3	Y	35	51	1			95
08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	329 45	1 9	3712	3	Y	41					136
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					136

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

04	4140 X	3825	-0-	-315	-0-	3791	3	34	9	Y	31					72
05	4216 X	3914	-0-	-302	-0-	3888	3	26	9	Y	24					96
06	4050 X	3720	-0-	-330	-0-	3695	3	25	9	Y	23					119
07	4092 X	3907	-0-	-185	-0-	3879	3	28	9	Y	25					144
08	3968 X	3879	-0-	-89	-0-	3854	3	25	9	Y	23					167
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					167

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	553	1	4357	3	Y	18	18	1			33
							20	9									
05	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	573	1	4500	3	Y	19					52
							21	9									
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	557	1	4354	3	Y	15	44	1			23
							17	9									
07	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	578	1	4488	3	Y	16					39
							18	9									
08	5084	X	4957	-0-	-127	-0-	569	1	4371	3	Y	15					54
							17	9									
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					54

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5465	3	59	9	Y	54	82	1			126
05	5611	X	3578	-0-	-2033	-0-	3532	3	46	9	Y	42					168
06	5490	X	4387	-0-	-1103	-0-	4339	3	48	9	Y	44	82	1			130
07	5890	X	5702	-0-	-188	-0-	5643	3	59	9	Y	54					184
08	5890	X	5327	-0-	-563	-0-	5273	3	54	9	Y	49					233
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					233

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4472	3	45	9	N	41					137
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4569	3	46	9	N	42					179
06	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4858	3	47	9	N	43	149	1			73
07	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4995	3	42	9	N	38					111
08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4808	3	44	9	N	40					151
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					151

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1929	3	24	9	Y	22					22
07	3100	N	5163	-0-	2063	2063	5106	3	57	9	Y	52	12	1			62
08	3100	N	4962	-0-	1862	3925	4899	3	63	9	Y	57					119
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	3055					Y	NO RPT					119

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4138	3	23	9	N	21					200
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4192	3	19	9	N	17	160	1			57
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4212	3	20	9	N	18					75
07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4299	3	29	9	N	26					101
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4245	3	18	9	N	16					117
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					117

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MCLENDON-COMBEST 'J' WELL #: 4 RRCID -> 285826 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7120 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5249	2	41	9	N	37	156	1			81
05	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5356	2	32	9	N	29					110
06	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5132	2	32	9	N	29	70	1			69
07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5179	2	32	9	N	29					98
08	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5231	2	24	9	N	22					120
*09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5076	2	44	9	N	40					160

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	N	1	15	1			212
05	930	N	838	-0-	-92	-0-	837	2	1	9	N	1					213
06	900	N	434	-0-	-466	-0-	432	2	2	9	N	2	36	1			179
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	N	1					180
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1758	2	1	9	N	1					181
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					181

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	480	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	198	-0-	-174	-0-	13	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	211	-0-	-179	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	233	-0-	-294	-0-	16	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	11	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

04	2040	N	1492	-0-	-548	-0-	1492	2			N	-0-					1
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					1
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					1
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					1
*08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

04	14B2 EXT	1194	-0-	1194	1849	1165	2	29	9	N	26					136
05	14B2 EXT	1000	-0-	1000	2849	976	2	24	9	N	22					158
06	14B2 EXT	954	-0-	954	3803	919	2	35	9	N	32					190
07	14B2 EXT	910	-0-	910	4713	891	2	19	9	N	17	159	1			48
08	5585 X	872	-0-	-4713	-0-	861	2	11	9	N	10					58
09	1200 X	835	-0-	-365	-0-	807	2	28	9	N	25					83

TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

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
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3362	3	96	9	N	87					159
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3317	3	72	9	N	65	1	8			223
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	2998	3	73	9	N	66	184	1			105
07	3441	X	3172	-0-	-269	-0-	3100	3	72	9	N	65					170
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3507	3	69	9	N	63	167	1			66
09	3330	X	1987	-0-	-1343	-0-	1911	3	76	9	N	69					135

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	5	-0-	-565	-0-	5	2			N	-0-					200
05	899	N	1	-0-	-898	-0-	1	2			N	-0-					200
06	870	N	734	-0-	-136	-0-	734	2			N	-0-					200
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1500	2	24	9	N	22	9	8			213
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1583	2	22	9	N	20					233
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	2	2	8			233

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ANNE "A" WELL #: 10 RRCID -> 283814 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 291134 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7831 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		454	-0-	454	454	454	2			N	-0-					-0-

NORRIS, N.C. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 291791 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7593 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	0		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 292624 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14146	X	9596	-0-	-4550	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	3103	-0-	-10227	-0-	2727	2	376	9	N	342	192	1			150
06	12900	X	11140	-0-	-1760	-0-	10977	2	163	9	N	148	184	1			114
07	13330	X	9291	-0-	-4039	-0-	9211	2	80	9	N	73					187
08	13330	X	7410	-0-	-5920	-0-	7353	2	57	9	N	52	178	1			61
09	0		2031	-0-	2031	2031	1821	2	210	9	N	191	191	1			61

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

04	1380 X	447	-0-	-933	-0-	447	2			N	-0-					128
05	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3834	2	40	9	N	36					164
06	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3258	2	31	9	N	28	115	1			77
07	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2909	2	31	9	N	28	1	8			104
08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3323	2	7	9	N	6					110
09	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					110

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					88
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					88
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					88
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					88
08	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					88
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					88

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

04	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3290	2	57	9	N	52					108
05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2871	2	39	9	N	35					143
06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3731	2	35	9	N	32					175
07	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3095	2	46	9	N	42					217
08	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2481	2	14	9	N	13	184	1			46
09	0	42	-0-	42	42	32	2	10	9	N	9					55

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

04	3000 N	5370	-0-	2370	4035	5311	2	59	9	N	54	183	1			101
05	3100 N	5366	-0-	2266	6301	5322	2	44	9	N	40					141
06	11341 X	5040	-0-	-6301	-0-	4986	2	54	9	N	49					190
07	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5183	2	58	9	N	53	190	1			53
08	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5342	2	61	9	N	55					108
09	0	4412	-0-	4412	4412	4371	2	41	9	N	37					145

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 7920

04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	991	2	25	9	N	23					111
05	1023 N	967	-0-	-56	-0-	958	2	9	9	N	8					119
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1022	2	12	9	N	11	53	1			77
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1046	2	43	9	N	39					116
08	961 N	941	-0-	-20	-0-	941	2			N	-0-					116
09	1020 N	905	-0-	-115	-0-	905	2			N	-0-					116

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 291450 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10839 PERF. 7638 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1462	2	41	9	N	37					209
05	3100	X	1977	-0-	-1123	-0-	1932	2	45	9	N	41	187	1			63
06	3000	X	1472	-0-	-1528	-0-	1442	2	30	9	N	27					90
07	3100	X	1191	-0-	-1909	-0-	1160	2	31	9	N	28					118
08	2604	X	954	-0-	-1650	-0-	930	2	24	9	N	22					140
09	1920	X	748	-0-	-1172	-0-	735	2	13	9	N	12					152

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 293273 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7811 - 7830

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	W	2923	-0-	2923	2923	2923	2			N	-0-					-0-
09	0	W	2403	-0-	2403	5326	2403	2			N	-0-					-0-

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4155	2	80	9	N	73	165	1			60
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4504	2	85	9	N	77					137
06	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4284	2	107	9	N	97	162	1			72
07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4255	2	57	9	N	52					124
*08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4310	2	77	9	N	70					194
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					194

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 287101 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8929 - 9112

04	2820	X	2284	-0-	-536	-0-	2245	2	39	9	N	35					155
05	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2285	2	15	9	N	14	141	1			28
06	2850	X	677	-0-	-2173	-0-	667	2	10	9	N	9					37
07	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	15463	2	79	9	N	72	7	8			102
*08	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	19362	2	108	9	N	98	159	1	1	8	40
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					40

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

04	480	N	25	-0-	-455	-0-	24	2	1	9	N	1					114
05	496	N	22	-0-	-474	-0-	21	2	1	9	N	1					115
06	360	N	13	-0-	-347	-0-	10	2	3	9	N	3					118
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	792	2	1	9	N	1					119
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1270	2	1	9	N	1					120
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					120

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
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
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	58	-0-	-1172	-0-	57	2	1	9	N	1					328
05	1271	X	51	-0-	-1220	-0-	50	2	1	9	N	1					329
06	1110	X	27	-0-	-1083	-0-	25	2	2	9	N	2					331
07	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1849	2	2	9	N	2					333
08	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2962	2	1	9	N	1					334
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					334

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
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1871	2	122	9	N	111	100	1			46
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1922	2	83	9	N	75	69	1			52
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1861	2	99	9	N	90	68	1			74
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1909	2	11	9	N	10	47	1			37
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1894	2	56	9	N	51	77	1			11
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					11

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

04	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	420 21	1 9	3136	2	N	19					112
05	3162 X	3119	-0-	-43	-0-	389 17	1 9	2713	2	N	15	84	1			43
06	3240 X	2574	-0-	-666	-0-	358	1	2216	2	N	-0-					43
07	3348 X	2767	-0-	-581	-0-	408 2	1 9	2357	2	N	2					45
08	3348 X	2778	-0-	-570	-0-	413 2	1 9	2363	2	N	2					47
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					47

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	150	1	300	2	N	-0-					-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	155	1	276	2	N	-0-					-0-
06	450 N	402	-0-	-48	-0-	150	1	252	2	N	-0-					-0-
07	465 N	404	-0-	-61	-0-	155	1	249	2	N	-0-					-0-
08	434 N	355	-0-	-79	-0-	155	1	200	2	N	-0-					-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	248	-0-	-82	-0-	150	1	95	2	Y	3					28
							3	9									
05	341	N	263	-0-	-78	-0-	172	1	91	2	Y	-0-					28
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	152	1	154	2	Y	-0-					28
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	140	1	151	2	Y	-0-					28
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	140	1	200	2	Y	-0-					28
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					28

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1350	2			N	-0-					19
05	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	1352	2			N	-0-					19
06	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	1282	2			N	-0-					19
07	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1294	2			N	-0-					19
08	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2			N	-0-					19
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					19

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	X	2433	-0-	-207	-0-	406	1	2002	2	Y	23					47
							25	9									
05	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	398	1	2050	2	Y	1					48
							1	9									
06	2070	X	1626	-0-	-444	-0-	296	1	1328	2	Y	2					50
							2	9									
07	3100	N	3291	-0-	191	191	434	1	2831	2	Y	24					74
							26	9									
08	2449	N	1889	-0-	-560	-0-	334	1	1555	2	Y	-0-					74
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					74

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	3000	N	3736	-0-	736	736	3649	2	87	9	N	79	212	1			16
05	3100	N	4210	-0-	1110	1846	4133	2	77	9	N	70	70	1			16
06	3000	N	4422	-0-	1422	3268	4279	2	143	9	N	130	129	1			17
07	7640	X	4372	-0-	-3268	-0-	4300	2	72	9	N	65	63	1			19
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4036	2	91	9	N	83					102
09	3768	X	NO RPT	-0-	-3768	-0-					N	NO RPT					102

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7618 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	359	-0-	-271	-0-	359	2			N	-0-					13
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					13
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					13
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					13
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					13
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					13

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					53
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					53
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					53
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					53
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					53
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					53

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/22/2022

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	1498	1	10054	2	N	-0-					17
05	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	1539	1	10179	2	N	108	109	1			16
							119	9									
06	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	1500	1	8696	2	N	-0-					16
07	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	1544	1	8685	2	N	70					86
							77	9									
08	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	1496	1	8507	2	N	-0-					86
09	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT					86

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975

04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
09	0		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					27

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1980 N	1962	-0-	-18	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
05	2046 N	2028	-0-	-18	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
06	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
08	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

04	5010	X	3931	-0-	-1079	-0-	110	1	3821	2	Y	-0-					20
05	5177	X	4568	-0-	-609	-0-	128	1	4440	2	Y	-0-					20
06	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	120	1	4209	2	Y	58					78
							64	9									
07	4092	X	3075	-0-	-1017	-0-	76	1	2999	2	Y	-0-					78
08	4557	X	3576	-0-	-981	-0-	94	1	3482	2	Y	-0-					78
09	4410	X	3278	-0-	-1132	-0-	88	1	3190	2	Y	-0-					78

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

04	3660	X	2957	-0-	-703	-0-	85	1	2872	2	N	-0-					87
05	3782	X	3328	-0-	-454	-0-	94	1	3157	2	N	70					157
							77	9									
06	3420	X	2959	-0-	-461	-0-	85	1	2874	2	N	-0-					157
07	3534	X	3131	-0-	-403	-0-	90	1	3041	2	N	-0-					157
08	3534	X	3192	-0-	-342	-0-	92	1	3100	2	N	-0-					157
09	3210	X	3057	-0-	-153	-0-	88	1	2969	2	N	-0-					157

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	802	-0-	-252	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	761	-0-	-289	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	161	-0-	-986	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
*09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	3	1			-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-

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					-0-
09	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	450	N	287	-0-	-163	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5080	-0-	1980	1980	5080	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4188	-0-	1088	3068	4188	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3151	-0-	151	3219	3151	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2809	-0-	-491	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2137	-0-	-1273	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2069	-0-	-1231	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3145	-0-	-203	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2958	-0-	-297	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
*09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	491	-0-	-169	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	775	N	301	-0-	-474	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	750	N	291	-0-	-459	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	496	N	217	-0-	-279	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	6	1	201	2	N	-0-					42
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	N	3					45
							3	9									
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	N	-0-					45
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	5	1	195	2	N	-0-					45
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	5	1	199	2	N	-0-					45
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	N	-0-					45

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	1429	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

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-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

04	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 -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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU4 (SKIPPER -A- 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU4 (SKIPPER -A- 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 ISD WELL #: 4 RRCID -> 291115 COMPL. DATE 10/31/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 7282 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	828	-0-	-312	-0-	825	3	3	9	N	3	3	8			124
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1572	3	7	9	N	6	3	8			127
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1530	3	6	9	N	5	2	8			130
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1540	3	23	9	N	21	1	8			150
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1552	3	114	9	N	104	183	1			71
09	0		1585	-0-	1585	1585	1494	3	91	9	N	83	1	8			153

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
04	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	960	3	59	9	N	54	4	8			105
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1160	3	72	9	N	65	13	8			157
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1150	3	89	9	N	81	186	1	4	8	48
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1118	3	70	9	N	64	4	8			108
08	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1188	3	44	9	N	40					148
09	0		1249	-0-	1249	1249	1149	3	100	9	N	91	191	1	1	8	47

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
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
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	2			N	-0-					91
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	9	N	3					94
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					94
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					94
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	N	3					97
09	150	N	48	-0-	-102	-0-	46	2	2	9	N	2					99

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1721	2	77	9	N	70					165
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1735	2	55	9	N	50	167	1			48
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1767	2	56	9	N	51					99
07	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1706	2	31	9	N	28					127
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1405	2	9	9	N	8					135
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

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
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					104
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1884	2	7	9	Y	6	6	8			104
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					104
07	2480	N	1010	-0-	-1470	-0-	1009	2	1	9	Y	1	1	8			104
08	1891	N	1561	-0-	-330	-0-	1561	2			Y	-0-					104
09	0		1412	-0-	1412	1412	1411	2	1	9	Y	1	1	8			104

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
04	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	1662	2	33	9	N	30					120
05	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1657	2	34	9	N	31	8	8			143
06	1800	N	1480	-0-	-320	-0-	1448	2	32	9	N	29					172
07	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	1657	2	37	9	N	34	147	1	3	8	56
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1744	2	33	9	N	30					86
*09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1530	2	41	9	N	37	2	8			121

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
04	900	N	240	-0-	-660	-0-	240	2			N	-0-					172
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					172
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					172
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					172
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					172
09	240	N	107	-0-	-133	-0-	103	2	4	9	N	4					176

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	90	3	26	9	N	24	206	1			23
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	81	3	24	9	N	22					45
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	81	3	19	9	N	17					62
07	124	N	40	-0-	-84	-0-	29	3	11	9	N	10					72
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	49	3	22	9	N	20					92
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					92

KING OPERATING CORPORATION 465296
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

04	900	N	88	-0-	-812	-0-	88	2			N	-0-					74
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					74
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2122	2	85	9	N	77					151
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2115	2	109	9	N	99	144	1			106
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1846	2	65	9	N	59					165
*09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1496	2	55	9	N	50					215

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					57
05	2356	N	1673	-0-	-683	-0-	1647	2	26	9	N	24					81
06	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	1466	2	28	9	N	25	88	1			18
07	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1445	2	19	9	N	17					35
08	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	1490	2	35	9	N	32					67
09	1500	N	1410	-0-	-90	-0-	1375	2	35	9	N	32					99

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7868

04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					13
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					13
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					13

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4418	2	63	9	N	57	176	1			86
05	4588	X	4466	-0-	-122	-0-	4365	2	101	9	N	92					178
06	4440	X	4269	-0-	-171	-0-	4202	2	67	9	N	61	131	1			108
07	4588	X	4443	-0-	-145	-0-	4375	2	68	9	N	62	46	1			124
08	4588	X	4313	-0-	-275	-0-	4230	2	83	9	N	75					199
09	4440	X	3820	-0-	-620	-0-	3764	2	56	9	N	51	190	1			60

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4351	-0-	-419	-0-	4310	2	41	9	N	37	171	1			63
05	4867	X	4428	-0-	-439	-0-	4389	2	39	9	N	35					98
06	4560	X	4393	-0-	-167	-0-	4343	2	50	9	N	45					143
07	4712	X	4413	-0-	-299	-0-	4363	2	50	9	N	45					188
08	4495	X	4141	-0-	-354	-0-	4115	2	26	9	N	24					212
09	4380	X	3580	-0-	-800	-0-	3545	2	35	9	N	32	169	1			75

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
04	3510	X	3087	-0-	-423	-0-	3062	2	25	9	N	23					89
05	3534	X	3144	-0-	-390	-0-	3119	2	25	9	N	23					112
06	3360	X	3050	-0-	-310	-0-	3028	2	22	9	N	20					132
07	3410	X	3103	-0-	-307	-0-	3075	2	28	9	N	25					157
08	3286	X	3005	-0-	-281	-0-	2997	2	8	9	N	7					164
09	3090	X	2903	-0-	-187	-0-	2872	2	31	9	N	28					192

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7992 - 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
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	424	2	4	9	N	4					36
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					36
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					36
07	434	N	15	-0-	-419	-0-	11	2	4	9	N	4					40
08	403	N	56	-0-	-347	-0-	56	2			N	-0-					40
09	420	N	131	-0-	-289	-0-	129	2	2	9	N	2					42

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 287276 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7548 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	1017	-0-	-1353	-0-	1014	2	3	9	N	3					139
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2883	2	63	9	N	57					196
06	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2770	2	64	9	N	58					254
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2694	2	29	9	N	26	190	1			90
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2510	2	31	9	N	28					118
09	2370	N	2314	-0-	-56	-0-	2270	2	44	9	N	40					158

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					29
05	155	N	47	-0-	-108	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					29
06	150	N	46	-0-	-104	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					29
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					29
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					29
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					29

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1002	2	185	9	N	168	168	1			253
05	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1021	2	197	9	N	179	172	1			260
06	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	1033	2			N	-0-	162	1			98
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1086	2	161	9	N	146					244
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1107	2	111	9	N	101	161	1			184
09	0		1137	-0-	1137	1137	951	2	186	9	N	169	168	1			185

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

MO																	
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

MO																	
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 9566

MO																	
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	167	1			74
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	174	1			79
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					171
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	341	1			3
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	183	176	1			10
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/11/2022

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					75
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					75
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					75
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					75
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	879	3	21	9	N	19	8	8			86
*09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	3	8	9	N	7					93

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	0		97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	411	-0-	-309	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	806	N	421	-0-	-385	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	434	N	232	-0-	-202	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	0		374	-0-	374	374	374	2			N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	0		57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	146	2	Y	17					45
							19	9									
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	11	1	87	2	Y	16					61
							18	9									
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	5	1	34	2	Y	12					73
							13	9									
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	204	2	Y	8					81
							9	9									
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	186	2	Y	7					88
							8	9									
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	8					96
							9	9									

AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					107
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					107
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					107
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	12	3	1	9	N	1					108
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	30	3	83	9	N	75	1	1			182
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	84	1			98

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

04	540	N	346	-0-	-194	-0-	346	3			N	-0-					135
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	616	3	86	9	N	78	179	1			34
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	609	3	1	9	N	1					35
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					35
08	713	N	23	-0-	-690	-0-	22	3	1	9	N	1	1	1			35
09	0		562	-0-	562	562	562	3			N	-0-					35

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					32
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					32
06	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					32
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	3	6	9	Y	5					37
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	3	64	9	Y	58	1	1			94
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-	82	1			12

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	201	-0-	-99	-0-	25	1	168	2	Y	7					19
							8	9									
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	55	1	432	2	Y	7					26
							8	9									
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	39	1	279	2	Y	5					31
							6	9									
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	276	2	Y	3					34
							3	9									
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	58	1	479	2	Y	3					37
							3	9									
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	49	1	419	2	Y	4					41
							4	9									

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	130	1	888	2	Y	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	91	1	719	2	Y	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	104	1	747	2	Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	81	1	640	2	Y	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	90	1	741	2	Y	-0-					-0-
09	0		701	-0-	701	701	73	1	628	2	Y	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	0		40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					-0-

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			100
09	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					100

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			11
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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-

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					122
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	81	3	1	9	Y	1	98	1			25
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					25
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	42	3	3	9	Y	3	13	1			15
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			15
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	51	3	7	9	Y	6					21

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	1636	-0-	-2084	-0-	206	1	1408	2	N	20					37
							22	9									
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	286	1	2254	2	N	131	145	1			23
							144	9									
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	325	1	2334	2	N	82					105
							90	9									
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	331	1	2610	2	N	11	83	1			33
							12	9									
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	295	1	2441	2	N	25					58
							28	9									
09	0		3194	-0-	3194	3194	330	1	2847	2	N	15					73
							17	9									

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1					168
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	2	4	9	N	4					172
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	80	2	2	9	N	2					174
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	147	2	14	9	N	13	44	1			143
08	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					143
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					143

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		107	-0-	107	2833	23	1	76	2	Y	7	1	1			15
							8	9									
05	1400	N	171	-0-	-1229	1604	27	1	120	2	Y	22	23	1			14
							24	9									
06	2975	N	1371	-0-	-1604	-0-	404	1	869	2	Y	89	84	1			19
							98	9									
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	370	1	183	2	Y	17					36
							19	9									
*08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	363	1	1330	2	Y	47	33	1			50
							52	9									
*09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	323	1	1485	2	Y	111	89	1			72
							122	9									

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	492	2	8	9	N	7	1	1			91
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	N	7					98
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	390	2	6	9	N	5					103
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	395	2	3	9	N	3					106
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	577	2	6	9	N	5					111
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	468	2	8	9	N	7					118

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-	2	1			112
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					112
06	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-					112
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					112
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					112
*09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					112

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10120 - 12728

04	DLQ	G-10	679	-0-	679	2018	658	2	21	9	Y	19	10	1			33
05	1400	N	1241	-0-	-159	1859	1226	2	15	9	Y	14					47
06	2481	N	622	-0-	-1859	-0-	622	2			Y	-0-					47
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	2	9	Y	2					49
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	Y	1					50
09	570	N	506	-0-	-64	-0-	504	2	2	9	Y	2					52

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					27
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					27
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					27
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	8	-0-	-502	-0-	8	2			N	-0-					28
05	310	N	66	-0-	-244	-0-	66	2			N	-0-					28
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					28
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					28
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					28
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	666	2	8	9	N	7					35

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					29
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					29
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					29
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					29
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	1					30
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2545	2	14	9	N	13	5	1			99
05	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2598	2	33	9	N	30	76	1			53
06	2010	X	1850	-0-	-160	-0-	1844	2	6	9	N	5					58
07	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2304	2	3	9	N	3					61
08	2170	X	1740	-0-	-430	-0-	1734	2	6	9	N	5					66
09	2550	X	2149	-0-	-401	-0-	2138	2	11	9	N	10					76

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

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-

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734

04	DLQ G-10		1234	-0-	1234	3193	30	1	1183	2	Y	19	98	1			27
							21	9									
05	1400	N	1039	-0-	-361	2832	31	1	995	2	Y	12					39
							13	9									
06	3000	N	901	-0-	-2099	733	30	1	861	2	Y	9					48
							10	9									
07	1627	N	894	-0-	-733	-0-	31	1	853	2	Y	9					57
							10	9									
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	31	1	852	2	Y	24	59	1	6	8	16
							26	9									
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	753	2	Y	2					18
							2	9									

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
04	2340	X	2260	-0-	-80	-0-	250	1	1999	2	N	10	1	1			122
							11	9									
05	2418	X	2380	-0-	-38	-0-	216	1	2158	2	N	5					127
							6	9									
06	2340	X	1244	-0-	-1096	-0-	104	1	1138	2	N	2					129
							2	9									
07	2418	X	965	-0-	-1453	-0-	115	1	847	2	N	3					132
							3	9									
*08	2418	X	1190	-0-	-1228	-0-	120	1	1064	2	N	5					137
							6	9									
09	2310	X	1143	-0-	-1167	-0-	122	1	1019	2	N	2					139
							2	9									

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
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	380	2	7	9	N	6	1	1			71
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	390	2	7	9	N	6					77
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	285	2	8	9	N	7					84
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	280	2	6	9	N	5					89
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					89
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					89

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	30	1	2742	2	N	9	2	1			69
							10	9									
05	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	31	1	2982	2	N	9					78
							10	9									
06	2400	N	2325	-0-	-75	-0-	30	1	2289	2	N	5					83
							6	9									
07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	31	1	2753	2	N	90	137	1			36
							99	9									
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	31	1	2449	2	N	4					40
							4	9									
*09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	30	1	2514	2	N	6					46
							7	9									

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2808	-0-	2808	7768	2797	2	11	9	Y	10	2	1			23
05	1400	N	3168	-0-	1768	9536	3158	2	10	9	Y	9					32
06	3000	N	2258	-0-	-742	8794	2254	2	4	9	Y	4					36
07	3100	N	2795	-0-	-305	8489	2786	2	9	9	Y	8					44
08	3100	N	2601	-0-	-499	7990	2588	2	13	9	Y	12	5	8			51
*09	10485	X	2495	-0-	-7990	-0-	2492	2	3	9	Y	3					54

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1793	2	13	9	N	12	2	1			142
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1756	2	10	9	N	9					151
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	982	2	8	9	N	7					158
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	525	2	6	9	N	5					163
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2315	2	3	9	N	3	1	8			165
*09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					165

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	573	1	5632	2	N	17	8	1			91
							19	9									
05	4867	X	3146	-0-	-1721	-0-	592	1	2539	2	N	14					105
							15	9									
06	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	573	1	8256	2	N	13					118
							14	9									
07	4867	X	2029	-0-	-2838	-0-	285	1	1679	2	N	59	146	1			31
							65	9									
08	4867	X	1489	-0-	-3378	-0-	285	1	1172	2	N	29	15	8			45
							32	9									
09	4710	X	2852	-0-	-1858	-0-	573	1	2249	2	N	27	2	8			70
							30	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

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-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

04	DLQ G-10		595	-0-	595	7369	573	1	22	9	Y	20	93	1			27
05	7974	X	605	-0-	-7369	-0-	592	1	13	9	Y	12					39
06	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	573	1	5553	2	Y	9					48
							10	9									
07	3968	X	278	-0-	-3690	-0-	268	1	10	9	Y	9					57
08	3968	X	53	-0-	-3915	-0-	31	1	22	9	Y	20	58	1	7	8	12
09	3840	X	31	-0-	-3809	-0-	30	1	1	9	Y	1					13

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		8790	-0-	8790	25210	1578	1	7083	2	Y	117	1	1			140
							129	9									
05	34367	X	9157	-0-	-25210	-0-	1700	1	7432	2	Y	23	137	1			26
							25	9									
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	1302	1	3953	2	Y	89	94	1			21
							98	9									
07	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	1354	1	7476	2	Y	18					39
							20	9									
*08	8432	X	7641	-0-	-791	-0-	1323	1	6267	2	Y	46	34	1			51
							51	9									
09	8160	X	7193	-0-	-967	-0-	1306	1	5764	2	Y	112	91	1			72
							123	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	54	1	1898	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	66	1	2362	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	59	1	2118	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	60	1	2096	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	58	1	2010	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
							4	9									
*09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	58	1	1946	2	Y	5	2	0	2	1	1
							6	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	887	-0-	-13	-0-	24	1	851	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
05	930	N	848	-0-	-82	-0-	23	1	816	2	Y	8	6	0	3	1	1
							9	9									
06	900	N	779	-0-	-121	-0-	21	1	749	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
07	930	N	837	-0-	-93	-0-	23	1	804	2	Y	9	6	0	3	1	1
							10	9									
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	23	1	814	2	Y	9	6	0	3	1	1
							10	9									
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	24	1	792	2	Y	9	5	0	3	1	2
							10	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	15	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	37	-0-	-490	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	21	1	764	2	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	16	1	580	2	Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	15	1	518	2	Y	-0-					-0-
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	511	2	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

04	390	N	382	-0-	-8	-0-	10	1	366	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	10	1	368	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	9	1	342	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	9	1	330	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	10	1	333	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
							4	9									
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	9	1	306	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

04	211	X	211	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	213	X	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	208	X	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					-0-
07	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	29	1	1031	2	Y	-0-					-0-
08	895	X	895	-0-	-0-	-0-	25	1	870	2	Y	-0-					-0-
*09	554	X	554	-0-	-0-	-0-	16	1	538	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

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-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	24 30	1 9	833	2	Y	27	16	0	10	1	4
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	23 29	1 9	832	2	Y	26	17	0	9	1	4
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	18 20	1 9	658	2	Y	18	12	0	7	1	3
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	20 21	1 9	702	2	Y	19	13	0	6	1	3
08	713	N	650	-0-	-63	-0-	18 20	1 9	612	2	Y	18	12	0	7	1	2
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	20 20	1 9	677	2	Y	18	10	0	6	1	4

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

04	2070	N	2037	-0-	-33	-0-	55 56	1 9	1926	2	Y	51	32	0	20	1	7
05	2139	N	1372	-0-	-767	-0-	36 36	1 9	1300	2	Y	33	23	0	12	1	5
06	2040	N	1026	-0-	-1014	-0-	27 24	1 9	975	2	Y	22	15	0	9	1	3
07	2108	N	968	-0-	-1140	-0-	26 23	1 9	919	2	Y	21	14	0	7	1	3
08	1364	N	898	-0-	-466	-0-	25 21	1 9	852	2	Y	19	13	0	7	1	2
09	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	29 24	1 9	959	2	Y	22	12	0	7	1	5

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	38	1	1315	2	Y	46	30	0	18	1	7
							51	9									
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	37	1	1344	2	Y	45	30	0	15	1	7
							50	9									
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	39	1	1398	2	Y	42	27	0	16	1	6
							46	9									
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	37	1	1314	2	Y	39	27	0	13	1	5
							43	9									
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	45	1	1578	2	Y	49	32	0	18	1	4
							54	9									
*09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	40	1	1336	2	Y	41	22	0	14	1	9
							45	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

04	840	X	452	-0-	-388	-0-	13	1	439	2	Y	-0-					-0-
05	868	X	674	-0-	-194	-0-	18	1	656	2	Y	-0-					-0-
06	840	X	726	-0-	-114	-0-	20	1	706	2	Y	-0-					-0-
07	868	X	705	-0-	-163	-0-	19	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	49	1	1701	2	Y	-0-					-0-
*09	979	X	979	-0-	-0-	-0-	28	1	951	2	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2022 - WELL PLUGGED 04/19/22

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	38	1	1319	2	Y	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	37	1	1334	2	Y	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	39	1	1410	2	Y	-0-					-0-
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	73	1	2567	2	Y	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	54	1	1865	2	Y	-0-					-0-
*09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	35	1	1175	2	Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2022 - WELL PLUGGED 04/28/22

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

04	90	N	69	-0-	-21	-0-	2 3	1 9	64	2	Y	3	2	0	1	1	1
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	1 2	1 9	38	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	1 3	1 9	53	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	92	2	Y	5	3	0	1	1	1
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	24 46	1 9	826	2	Y	42	25	0	14	1	4
*09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	27 50	1 9	909	2	Y	45	24	0	15	1	10

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1350	N	1292	-0-		-58	-0-	35 46	1 9	1211	2	Y	42	26	0	16	1	6
05	1341	N	1341	-0-		-0-	-0-	35 45	1 9	1261	2	Y	41	27	0	14	1	6
06	1256	N	1256	-0-		-0-	-0-	33 39	1 9	1184	2	Y	35	23	0	13	1	5
07	1333	N	1303	-0-		-30	-0-	35 39	1 9	1229	2	Y	35	24	0	11	1	5
08	1333	N	813	-0-		-520	-0-	22 24	1 9	767	2	Y	22	16	0	9	1	2
09	1260	N	999	-0-		-261	-0-	28 31	1 9	940	2	Y	28	15	0	9	1	6

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. GAS	(I) 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	1650	N	1619	-0-		-31	-0-	45 7	1 9	1567	2	Y	6	4	0	2	1	1
05	1674	N	1396	-0-		-278	-0-	38 6	1 9	1352	2	Y	5	3	0	2	1	1
06	1680	N	1594	-0-		-86	-0-	43 6	1 9	1545	2	Y	5	3	0	2	1	1
07	1676	N	1676	-0-		-0-	-0-	46 7	1 9	1623	2	Y	6	4	0	2	1	1
08	1649	N	1649	-0-		-0-	-0-	46 4	1 9	1599	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
*09	1728	N	1728	-0-		-0-	-0-	50 7	1 9	1671	2	Y	6	3	0	2	1	1

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. GAS	(I) 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	2010	X	-0-	-0-		-2010	-0-					Y	-0-					-0-
05	2077	X	1751	-0-		-326	-0-	46 32	1 9	1673	2	Y	29	16	0	9	1	4
06	2058	X	2058	-0-		-0-	-0-	55 34	1 9	1969	2	Y	31	19	0	12	1	4
07	1950	X	1950	-0-		-0-	-0-	53 32	1 9	1865	2	Y	29	20	0	9	1	4
08	1736	X	1703	-0-		-33	-0-	47 28	1 9	1628	2	Y	25	17	0	10	1	2
09	2010	X	1475	-0-		-535	-0-	42 24	1 9	1409	2	Y	22	12	0	7	1	5

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. GAS	(I) 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	1624	N	1624	-0-		-0-	-0-	44 46	1 9	1534	2	Y	42	27	0	16	1	6
05	1458	N	1458	-0-		-0-	-0-	38 39	1 9	1381	2	Y	35	24	0	12	1	5
06	1800	N	931	-0-		-869	-0-	25 23	1 9	883	2	Y	21	14	0	9	1	3
07	1674	N	1293	-0-		-381	-0-	35 31	1 9	1227	2	Y	28	18	0	9	1	4
08	1519	N	1519	-0-		-0-	-0-	41 37	1 9	1441	2	Y	34	22	0	13	1	3
*09	1627	N	1627	-0-		-0-	-0-	46 40	1 9	1541	2	Y	36	19	0	12	1	8

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	34	1	1177	2	Y	21	14	0	9	1	3
							23	9									
05	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	31	1	1119	2	Y	20	13	0	7	1	3
							22	9									
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	37	1	1319	2	Y	21	13	0	8	1	3
							23	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	40	1	1411	2	Y	21	14	0	7	1	3
							23	9									
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	33	1	1131	2	Y	18	12	0	7	1	2
							20	9									
09	1170	N	871	-0-	-299	-0-	25	1	833	2	Y	12	7	0	4	1	3
							13	9									

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
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	39	1	1359	2	Y	15	10	0	6	1	2
							17	9									
05	260	N	-0-	-0-	-260	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-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-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	36	1	1270	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	36	1	1301	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	35	1	1256	2	Y	9	6	0	4	1	1
							10	9									
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	37	1	1287	2	Y	10	7	0	3	1	1
							11	9									
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	37	1	1282	2	Y	11	7	0	4	1	1
							12	9									
*09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	39	1	1298	2	Y	9	5	0	3	1	2
							10	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

04	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	53	1	1862	2	Y	26	16	0	10	1	4
							29	9									
05	2077	N	1722	-0-	-355	-0-	45	1	1607	2	Y	64	39	0	20	1	9
							70	9									
06	1950	N	1728	-0-	-222	-0-	44	1	1568	2	Y	105	62	0	37	1	15
							116	9									
07	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	46	1	1624	2	Y	105	72	0	34	1	14
							116	9									
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	48	1	1654	2	Y	112	74	0	42	1	10
							123	9									
*09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	48	1	1618	2	Y	108	58	0	36	1	24
							119	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	57	1	1984	2	Y	17	11	0	7	1	2
							19	9									
05	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	55	1	1993	2	Y	17	11	0	6	1	2
							19	9									
06	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	53	1	1920	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
07	2139	N	1883	-0-	-256	-0-	52	1	1817	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
08	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	55	1	1905	2	Y	13	9	0	5	1	1
							14	9									
09	1980	N	1890	-0-	-90	-0-	54	1	1821	2	Y	14	7	0	5	1	3
							15	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	46 24	1 9	1594	2	Y	22	14	0	9	1	3
05	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	45 23	1 9	1618	2	Y	21	14	0	7	1	3
06	1680	N	1605	-0-	-75	-0-	43 21	1 9	1541	2	Y	19	12	0	7	1	3
07	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	45 21	1 9	1584	2	Y	19	13	0	6	1	3
08	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	45 21	1 9	1561	2	Y	19	13	0	7	1	2
09	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	45 20	1 9	1507	2	Y	18	10	0	6	1	4

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	86	-0-	-274	-0-	2 6	1 9	78	2	Y	5	3	0	2	1	1
05	217	N	86	-0-	-131	-0-	2 6	1 9	78	2	Y	5	3	0	2	1	1
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	100	2	Y	6	4	0	2	1	1
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5 11	1 9	185	2	Y	10	7	0	3	1	1
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5 11	1 9	167	2	Y	10	6	0	4	1	1
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	113	2	Y	6	4	0	2	1	1

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	26 21	1 9	912	2	Y	19	12	0	7	1	3
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	26 20	1 9	931	2	Y	18	12	0	6	1	3
06	900	N	652	-0-	-248	-0-	17 13	1 9	622	2	Y	12	8	0	5	1	2
07	992	N	132	-0-	-860	-0-	4 1	1 9	127	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
08	992	N	39	-0-	-953	-0-	1 1	1 9	37	2	Y	1	1	0			-0-
09	660	N	156	-0-	-504	-0-	4 3	1 9	149	2	Y	3	1	0	1	1	1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	25	1	863	2	Y	16	10	0	6	1	2
							18	9									
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	24	1	877	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	24	1	860	2	Y	13	8	0	5	1	2
							14	9									
07	279	N	131	-0-	-148	-0-	4	1	126	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
							1	9									
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	42	1	1469	2	Y	13	8	0	5	1	2
							14	9									
05	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	42	1	1498	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
06	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	41	1	1460	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
07	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	43	1	1497	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
08	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	42	1	1463	2	Y	11	8	0	4	1	1
							12	9									
09	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	40	1	1351	2	Y	11	6	0	4	1	2
							12	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	970	-0-	-50	-0-	27	1	926	2	Y	15	10	0	6	1	2
							17	9									
05	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	27	1	973	2	Y	17	11	0	6	1	2
							19	9									
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	26	1	952	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	27	1	964	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
08	1023	N	999	-0-	-24	-0-	27	1	955	2	Y	15	10	0	6	1	1
							17	9									
09	990	N	967	-0-	-23	-0-	28	1	924	2	Y	14	7	0	5	1	3
							15	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	72	-0-	-238	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	61	1	2144	2	Y	18	11	0	7	1	3
							20	9									
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	59	1	2117	2	Y	18	12	0	6	1	3
							20	9									
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	55	1	1976	2	Y	15	10	0	6	1	2
							17	9									
07	2294	N	2095	-0-	-199	-0-	57	1	2021	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
08	2201	N	1776	-0-	-425	-0-	49	1	1713	2	Y	13	9	0	5	1	1
							14	9									
09	2040	N	1908	-0-	-132	-0-	55	1	1838	2	Y	14	7	0	5	1	3
							15	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

04	810	N	797	-0-	-13	-0-	22	1	769	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
05	837	N	795	-0-	-42	-0-	21	1	767	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
06	810	N	775	-0-	-35	-0-	21	1	748	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
07	837	N	824	-0-	-13	-0-	23	1	795	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
08	806	N	655	-0-	-151	-0-	18	1	633	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
							4	9									
09	780	N	591	-0-	-189	-0-	17	1	570	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

04	330	N	327	-0-	-3	-0-	9	1	314	2	Y	4	2	0	2	1	1
							4	9									
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	9	1	337	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	9	1	327	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	9	1	333	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	10	1	341	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	353	2	Y	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	20	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	28	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	209	-0-	-151	-0-	6	1	203	2	Y	-0-					-0-

WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	36 51	1 9	1256	2	Y	46	29	0	18	1	7
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	32 44	1 9	1168	2	Y	40	27	0	14	1	6
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	35 44	1 9	1257	2	Y	40	25	0	15	1	6
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	36 43	1 9	1271	2	Y	39	27	0	13	1	5
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	36 44	1 9	1241	2	Y	40	26	0	15	1	4
*09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	37 42	1 9	1228	2	Y	38	21	0	13	1	8

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	7	1	257	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	7	1	259	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	3	1	116	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	342	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
							4	9									
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	33	1	1164	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
05	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	32	1	1165	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
06	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	32	1	1151	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
07	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	33	1	1164	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	34	1	1187	2	Y	5	4	0	2	1	-0-
							6	9									
*09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	35	1	1168	2	Y	6	3	0	2	1	1
							7	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		308	-0-	308	28256	8	1	290	2	Y	9	6	0	4	1	1
							10	9									
05	SWR 10		306	-0-	306	28562	8	1	288	2	Y	9	6	0	3	1	1
							10	9									
06	SWR 10		281	-0-	281	28843	7	1	265	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
07	SWR 10		421	-0-	421	29264	11	1	399	2	Y	10	7	0	3	1	1
							11	9									
08	SWR 10		429	-0-	429	29693	12	1	404	2	Y	12	8	0	4	1	1
							13	9									
09	SWR 10		404	-0-	404	30097	11	1	381	2	Y	11	6	0	4	1	2
							12	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	41	1	1435	2	Y	9	6	0	4	1	1
							10	9									
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	40	1	1445	2	Y	9	6	0	3	1	1
							10	9									
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	39	1	1412	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	41	1	1456	2	Y	9	6	0	3	1	1
							10	9									
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	40	1	1374	2	Y	9	6	0	3	1	1
							10	9									
*09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	39	1	1310	2	Y	8	4	0	3	1	2
							9	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	11 1 17 9		395 2		Y	15	10 0		6 1		2
05	424	X	424	-0-	-0-	-0-	11 1 17 9		396 2		Y	15	10 0		5 1		2
06	418	X	418	-0-	-0-	-0-	11 1 15 9		392 2		Y	14	9 0		5 1		2
07	423	X	423	-0-	-0-	-0-	11 1 14 9		398 2		Y	13	9 0		4 1		2
08	422	X	422	-0-	-0-	-0-	11 1 14 9		397 2		Y	13	9 0		5 1		1
*09	404	X	404	-0-	-0-	-0-	11 1 14 9		379 2		Y	13	7 0		4 1		3

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	665	-0-	-55	-0-	19 1		646 2		Y	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	20 1		719 2		Y	-0-					-0-
06	690	N	287	-0-	-403	-0-	8 1		279 2		Y	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	27 1		966 2		Y	-0-					-0-
08	744	N	623	-0-	-121	-0-	17 1		606 2		Y	-0-					-0-
*09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	28 1		921 2		Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	47 1 74 9		1639	2	Y	67	43	0	26	1	10
05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	53 1 81 9		1902	2	Y	74	48	0	25	1	11
06	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	58 1 83 9		2092	2	Y	75	47	0	28	1	11
07	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	58 1 78 9		2051	2	Y	71	49	0	23	1	10
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	71 1 97 9		2474	2	Y	88	57	0	33	1	8
*09	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	76 1 98 9		2542	2	Y	89	48	0	29	1	20

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
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	74	-0-	-76	-0-	2	1	70	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	10	1	361	2	Y	7	4	0	2	1	1
							8	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	7	1	252	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
							4	9									
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	18	1	611	2	Y	10	5	0	3	1	2
							11	9									

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	47	1	1628	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
05	1643	N	1385	-0-	-258	-0-	37	1	1336	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	48	1	1715	2	Y	13	8	0	5	1	2
							14	9									
07	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	45	1	1574	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	50	1	1725	2	Y	12	8	0	5	1	1
							13	9									
*09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	49	1	1625	2	Y	13	7	0	4	1	3
							14	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	43	1	1510	2	Y	50	32	0	20	1	7
							55	9									
05	1767	N	1203	-0-	-564	-0-	31	1	1133	2	Y	35	24	0	13	1	5
							39	9									
06	1860	N	747	-0-	-1113	-0-	20	1	705	2	Y	20	14	0	8	1	3
							22	9									
07	1674	N	892	-0-	-782	-0-	24	1	843	2	Y	23	16	0	7	1	3
							25	9									
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	58	1	2028	2	Y	58	36	0	20	1	5
							64	9									
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	21	1	698	2	Y	20	13	0	8	1	4
							22	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2633	-0-	-607	-0-	278	1	2292	2	Y	57	36	0	22	1	8
							63	9									
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	1714	1	2561	2	Y	70	45	0	23	1	10
							77	9									
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	1659	1	2496	2	Y	15	14	0	9	1	2
							17	9									
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	1022	1	2211	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
08	3348	X	2853	-0-	-495	-0-	531	1	2311	2	Y	10	7	0	4	1	1
							11	9									
09	3240	X	2620	-0-	-620	-0-	513	1	2097	2	Y	9	5	0	3	1	2
							10	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	64	1	2216	2	Y	18	11	0	7	1	3
							20	9									
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	63	1	2275	2	Y	16	11	0	6	1	2
							18	9									
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	64	1	2307	2	Y	16	10	0	6	1	2
							18	9									
07	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	64	1	2269	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
08	2356	N	2253	-0-	-103	-0-	63	1	2173	2	Y	15	10	0	6	1	1
							17	9									
09	2400	N	2094	-0-	-306	-0-	60	1	2019	2	Y	14	7	0	5	1	3
							15	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	56	1	1962	2	Y	28	18	0	11	1	4
							31	9									
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	59	1	2129	2	Y	29	19	0	10	1	4
							32	9									
06	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	56	1	2025	2	Y	27	17	0	10	1	4
							30	9									
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	59	1	2085	2	Y	25	18	0	8	1	3
							28	9									
08	2232	N	2133	-0-	-99	-0-	59	1	2045	2	Y	26	17	0	10	1	2
							29	9									
*09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	66	1	2202	2	Y	28	15	0	9	1	6
							31	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	54	1	1879	2	Y	153	97	0	59	1	22
							168	9									
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	54	1	1945	2	Y	151	99	0	52	1	22
							166	9									
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	62	1	2221	2	Y	157	98	0	58	1	23
							173	9									
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	62	1	2182	2	Y	149	103	0	49	1	20
							164	9									
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	62	1	2145	2	Y	153	101	0	58	1	14
							168	9									
*09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	61	1	2041	2	Y	143	77	0	48	1	32
							157	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	51 99	1 9	1785	2	Y	90	57	0	35	1	13
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	59 112	1 9	2116	2	Y	102	66	0	34	1	15
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	55 95	1 9	1964	2	Y	86	56	0	33	1	12
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	59 98	1 9	2067	2	Y	89	61	0	28	1	12
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	59 101	1 9	2062	2	Y	92	61	0	35	1	8
*09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	61 99	1 9	2053	2	Y	90	48	0	30	1	20

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1994	-0-	-286	-0-	54 45	1 9	1895	2	Y	41	26	0	16	1	6
05	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	54 43	1 9	1932	2	Y	39	26	0	13	1	6
06	2040	N	2007	-0-	-33	-0-	53 39	1 9	1915	2	Y	35	23	0	13	1	5
07	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	55 39	1 9	1948	2	Y	35	24	0	11	1	5
08	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	54 37	1 9	1891	2	Y	34	23	0	13	1	3
09	2010	N	1771	-0-	-239	-0-	50 34	1 9	1687	2	Y	31	17	0	10	1	7

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	42 7	1 9	1460	2	Y	6	4	0	2	1	1
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	41 7	1 9	1472	2	Y	6	4	0	2	1	1
06	1590	N	1448	-0-	-142	-0-	39 6	1 9	1403	2	Y	5	3	0	2	1	1
07	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	36 6	1 9	1261	2	Y	5	3	0	2	1	1
08	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	41 4	1 9	1414	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
09	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	38 7	1 9	1288	2	Y	6	3	0	2	1	1

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	N	2751	-0-	-69	-0-	76 24	1 9	2651	2	Y	22	14	0	9	1	3
05	3100	N	3144	-0-	44	44	84 28	1 9	3032	2	Y	25	16	0	8	1	4
06	3000	N	3021	-0-	21	65	81 23	1 9	2917	2	Y	21	14	0	8	1	3
07	3100	N	3056	-0-	-44	21	84 23	1 9	2949	2	Y	21	14	0	7	1	3
08	2914	X	1547	-0-	-1367	-0-	43 12	1 9	1492	2	Y	11	8	0	5	1	1
09	2820	X	1986	-0-	-834	-0-	57 14	1 9	1915	2	Y	13	7	0	4	1	3

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	64	1	2245	2	Y	43	27	0	17	1	6
							47	9									
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	64	1	2293	2	Y	42	28	0	14	1	6
							46	9									
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	62	1	2219	2	Y	37	24	0	14	1	5
							41	9									
07	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	65	1	2283	2	Y	37	25	0	12	1	5
							41	9									
08	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	64	1	2235	2	Y	37	25	0	14	1	3
							41	9									
*09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	67	1	2227	2	Y	37	20	0	12	1	8
							41	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
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	37	1	1281	2	N	32	20	0	12	1	5
							35	9									
05	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	31	1	1120	2	N	26	18	0	9	1	4
							29	9									
06	1230	N	780	-0-	-450	-0-	21	1	741	2	N	16	11	0	7	1	2
							18	9									
07	1271	N	912	-0-	-359	-0-	25	1	867	2	N	18	12	0	6	1	2
							20	9									
08	1178	N	929	-0-	-249	-0-	25	1	882	2	N	20	13	0	7	1	2
							22	9									
09	780	N	435	-0-	-345	-0-	12	1	414	2	N	8	5	0	3	1	2
							9	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5400	X	4150	-0-	-1250	-0-	115	1	4029	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
05	5580	X	4589	-0-	-991	-0-	124	1	4459	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
06	5310	X	4533	-0-	-777	-0-	122	1	4405	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
07	4774	X	4424	-0-	-350	-0-	122	1	4298	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
08	4774	X	4447	-0-	-327	-0-	124	1	4319	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
							4	9									
09	4530	X	4140	-0-	-390	-0-	120	1	4016	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	138 25	1 9	4808	2	Y	23	14	0	9	1	3
05	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	128 23	1 9	4599	2	Y	21	14	0	7	1	3
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	124 21	1 9	4473	2	Y	19	12	0	7	1	3
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	91 13	1 9	3193	2	Y	12	9	0	4	1	2
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	85 13	1 9	2944	2	Y	12	8	0	5	1	1
*09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	84 13	1 9	2811	2	Y	12	6	0	4	1	3

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	91 9	1 9	3164	2	Y	8	5	0	3	1	1
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	90 9	1 9	3235	2	Y	8	5	0	3	1	1
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	86 8	1 9	3107	2	Y	7	4	0	3	1	1
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	91 8	1 9	3188	2	Y	7	5	0	2	1	1
08	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	72 7	1 9	2511	2	Y	6	4	0	2	1	1
09	1050	X	588	-0-	-462	-0-	17 1	1 9	570	2	Y	1	1	0	1	1	-0-

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8550	X	8328	-0-	-222	-0-	230 66	1 9	8032	2	Y	60	38	0	23	1	9
05	8835	X	8556	-0-	-279	-0-	229 64	1 9	8263	2	Y	58	38	0	20	1	9
06	8550	X	8152	-0-	-398	-0-	219 55	1 9	7878	2	Y	50	33	0	19	1	7
07	8680	X	8278	-0-	-402	-0-	227 55	1 9	7996	2	Y	50	34	0	16	1	7
08	8618	X	8192	-0-	-426	-0-	228 56	1 9	7908	2	Y	51	34	0	19	1	5
09	8340	X	7931	-0-	-409	-0-	229 53	1 9	7649	2	Y	48	26	0	16	1	11

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	4848	-0-	-1992	-0-	135	1	4713	2	Y	-0-					-0-
05	7068	X	5868	-0-	-1200	-0-	158	1	5710	2	Y	-0-					-0-
06	5910	X	5395	-0-	-515	-0-	146	1	5249	2	Y	-0-					-0-
07	6107	X	4863	-0-	-1244	-0-	134	1	4729	2	Y	-0-					-0-
08	5859	X	5494	-0-	-365	-0-	154	1	5340	2	Y	-0-					-0-
09	5670	X	5033	-0-	-637	-0-	146	1	4887	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5596	-0-	-404	-0-	1699	1	3791	2	Y	96	52	0	32	1	14
							106	9									
05	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	1771	1	4628	2	Y	108	70	0	36	1	16
							119	9									
06	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	1723	1	4784	2	Y	100	64	0	38	1	14
							110	9									
07	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	1774	1	4604	2	Y	97	67	0	31	1	13
							107	9									
08	6510	X	6319	-0-	-191	-0-	1771	1	4440	2	Y	98	65	0	37	1	9
							108	9									
09	6630	X	6130	-0-	-500	-0-	1719	1	4309	2	Y	93	50	0	31	1	21
							102	9									

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670	X	7929	-0-	-741	-0-	219	1	7635	2	Y	68	43	0	26	1	10
							75	9									
05	8959	X	8246	-0-	-713	-0-	221	1	7951	2	Y	67	44	0	23	1	10
							74	9									
06	8430	X	7789	-0-	-641	-0-	209	1	7517	2	Y	57	37	0	22	1	8
							63	9									
07	8277	X	7241	-0-	-1036	-0-	198	1	6986	2	Y	52	36	0	17	1	7
							57	9									
08	8246	X	6695	-0-	-1551	-0-	186	1	6455	2	Y	49	33	0	19	1	4
							54	9									
09	7980	X	5712	-0-	-2268	-0-	164	1	5502	2	Y	42	23	0	14	1	9
							46	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	183	1	6384	2	Y	48	30	0	18	1	7
							53	9									
05	6727	X	6657	-0-	-70	-0-	178	1	6428	2	Y	46	30	0	16	1	7
							51	9									
06	6510	X	6401	-0-	-109	-0-	172	1	6185	2	Y	40	26	0	15	1	6
							44	9									
07	6851	X	6551	-0-	-300	-0-	180	1	6328	2	Y	39	27	0	13	1	5
							43	9									
08	6851	X	6325	-0-	-526	-0-	176	1	6105	2	Y	40	26	0	15	1	4
							44	9									
09	6630	X	5883	-0-	-747	-0-	170	1	5673	2	Y	36	20	0	12	1	8
							40	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	1684	1	3291	2	Y	125	77	0	47	1	18
							138	9									
05	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	1740	1	3491	2	Y	123	81	0	42	1	18
							135	9									
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	1688	1	3524	2	Y	107	69	0	41	1	15
							118	9									
07	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	1739	1	3388	2	Y	105	72	0	34	1	14
							116	9									
08	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	1736	1	3247	2	Y	105	70	0	40	1	9
							116	9									
*09	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1688	1	3274	2	Y	102	55	0	34	1	22
							112	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	324	1	11310	2	Y	36	23	0	14	1	5
							40	9									
05	11873	X	11629	-0-	-244	-0-	313	1	11277	2	Y	35	23	0	12	1	5
							39	9									
06	11550	X	10854	-0-	-696	-0-	293	1	10529	2	Y	29	19	0	11	1	4
							32	9									
07	12059	X	11478	-0-	-581	-0-	316	1	11128	2	Y	31	21	0	10	1	4
							34	9									
08	12059	X	11346	-0-	-713	-0-	316	1	10995	2	Y	32	21	0	12	1	3
							35	9									
09	11670	X	10066	-0-	-1604	-0-	291	1	9745	2	Y	27	15	0	9	1	6
							30	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	6186	-0-	-984	-0-	171	1	5968	2	Y	43	28	0	17	1	6
							47	9									
05	6975	X	6098	-0-	-877	-0-	163	1	5890	2	Y	41	27	0	14	1	6
							45	9									
06	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	182	1	6563	2	Y	41	26	0	15	1	6
							45	9									
07	6975	X	5953	-0-	-1022	-0-	163	1	5750	2	Y	36	25	0	12	1	5
							40	9									
08	6696	X	6248	-0-	-448	-0-	174	1	6033	2	Y	37	25	0	14	1	3
							41	9									
09	6780	X	6139	-0-	-641	-0-	177	1	5921	2	Y	37	20	0	12	1	8
							41	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5334	-0-	-216	-0-	148	1	5154	2	Y	29	19	0	11	1	4
							32	9									
05	5797	X	5224	-0-	-573	-0-	140	1	5054	2	Y	27	18	0	9	1	4
							30	9									
06	5610	X	4972	-0-	-638	-0-	134	1	4813	2	Y	23	15	0	9	1	3
							25	9									
07	5797	X	5035	-0-	-762	-0-	138	1	4871	2	Y	24	16	0	8	1	3
							26	9									
08	5704	X	5534	-0-	-170	-0-	154	1	5351	2	Y	26	17	0	10	1	2
							29	9									
09	5340	X	5105	-0-	-235	-0-	147	1	4932	2	Y	24	13	0	8	1	5
							26	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	139	1	4862	2	N	101	64	0	39	1	15
							111	9									
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	100	1	3610	2	N	72	50	0	26	1	11
							79	9									
06	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	135	1	4852	2	N	88	54	0	32	1	13
							97	9									
07	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	174	1	6140	2	N	108	72	0	34	1	15
							119	9									
08	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	159	1	5531	2	N	101	68	0	39	1	9
							111	9									
*09	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	164	1	5493	2	N	99	53	0	33	1	22
							109	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	134	1	4691	2	Y	85	55	0	33	1	12
							94	9									
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	131	1	4718	2	Y	82	54	0	28	1	12
							90	9									
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	85	1	3051	2	Y	49	34	0	20	1	7
							54	9									
07	2170	X	1086	-0-	-1084	-0-	29	1	1039	2	Y	16	14	0	7	1	2
							18	9									
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	119	1	4145	2	Y	67	40	0	23	1	6
							74	9									
*09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	144	1	4833	2	Y	76	40	0	25	1	17
							84	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
04	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	295	1	10305	2	Y	30	18	0	11	1	4
							33	9									
05	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	243	1	8775	2	Y	26	17	0	9	1	4
							29	9									
06	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	189	1	6818	2	Y	18	12	0	7	1	3
							20	9									
07	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	252	1	8865	2	Y	22	15	0	7	1	3
							24	9									
08	10974	X	9943	-0-	-1031	-0-	277	1	9637	2	Y	26	17	0	10	1	2
							29	9									
09	10620	X	9170	-0-	-1450	-0-	265	1	8879	2	Y	24	13	0	8	1	5
							26	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	7461	-0-	-129	-0-	207	1	7229	2	Y	23	15	0	9	1	3
							25	9									
05	7843	X	7554	-0-	-289	-0-	203	1	7326	2	Y	23	15	0	8	1	3
							25	9									
06	7500	X	7133	-0-	-367	-0-	192	1	6918	2	Y	21	13	0	8	1	3
							23	9									
07	7750	X	7402	-0-	-348	-0-	204	1	7175	2	Y	21	14	0	7	1	3
							23	9									
08	7750	X	7161	-0-	-589	-0-	200	1	6938	2	Y	21	14	0	8	1	2
							23	9									
09	7470	X	7110	-0-	-360	-0-	206	1	6882	2	Y	20	11	0	7	1	4
							22	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3971	-0-	-379	-0-	110	1	3824	2	Y	34	22	0	13	1	5
							37	9									
05	4340	X	3796	-0-	-544	-0-	102	1	3659	2	Y	32	21	0	11	1	5
							35	9									
06	4170	X	3626	-0-	-544	-0-	97	1	3498	2	Y	28	18	0	11	1	4
							31	9									
07	4216	X	2921	-0-	-1295	-0-	80	1	2817	2	Y	22	16	0	7	1	3
							24	9									
08	4092	X	3482	-0-	-610	-0-	97	1	3356	2	Y	26	17	0	10	1	2
							29	9									
09	3960	X	3669	-0-	-291	-0-	106	1	3532	2	Y	28	15	0	9	1	6
							31	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4706	-0-	-334	-0-	128 116	1 9	4462	2	N	105	67	0	41	1	15
05	5208	X	4801	-0-	-407	-0-	127 113	1 9	4561	2	N	103	68	0	35	1	15
06	5040	X	4395	-0-	-645	-0-	116 95	1 9	4184	2	N	86	56	0	33	1	12
07	5115	X	4111	-0-	-1004	-0-	111 88	1 9	3912	2	N	80	55	0	26	1	11
08	4960	X	4374	-0-	-586	-0-	120 95	1 9	4159	2	N	86	57	0	32	1	8
09	4710	X	4244	-0-	-466	-0-	121 90	1 9	4033	2	N	82	45	0	27	1	18

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
04	5130	X	4757	-0-	-373	-0-	131 72	1 9	4554	2	Y	65	42	0	25	1	9
05	5115	X	4876	-0-	-239	-0-	130 70	1 9	4676	2	Y	64	42	0	22	1	9
06	4950	X	4788	-0-	-162	-0-	128 64	1 9	4596	2	Y	58	37	0	22	1	8
07	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	135 64	1 9	4738	2	Y	58	39	0	19	1	8
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	138 66	1 9	4785	2	Y	60	40	0	23	1	5
09	4800	X	4601	-0-	-199	-0-	132 61	1 9	4408	2	Y	55	30	0	18	1	12

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
04	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	209 64	1 9	7293	2	Y	58	37	0	22	1	8
05	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	215 65	1 9	7746	2	Y	59	38	0	20	1	9
06	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	226 62	1 9	8144	2	Y	56	36	0	21	1	8
07	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	237 62	1 9	8361	2	Y	56	38	0	18	1	8
08	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	236 63	1 9	8192	2	Y	57	38	0	22	1	5
*09	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	235 59	1 9	7871	2	Y	54	29	0	18	1	12

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
04	10650	X	8942	-0-	-1708	-0-	246 109	1 9	8587	2	Y	99	63	0	39	1	14
05	10757	X	9206	-0-	-1551	-0-	246 103	1 9	8857	2	Y	94	62	0	32	1	14
06	10320	X	8385	-0-	-1935	-0-	224 86	1 9	8075	2	Y	78	51	0	30	1	11
07	10664	X	8268	-0-	-2396	-0-	226 83	1 9	7959	2	Y	75	52	0	24	1	10
08	10075	X	8079	-0-	-1996	-0-	224 84	1 9	7771	2	Y	76	50	0	29	1	7
*09	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	263 92	1 9	8796	2	Y	84	45	0	27	1	19

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	1792	1	7058	2	Y	275	172	0	104	1	40
							303	9									
05	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	1838	1	7036	2	Y	262	174	0	90	1	38
							288	9									
06	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	1775	1	6674	2	Y	230	147	0	88	1	33
							253	9									
07	9331	X	8907	-0-	-424	-0-	1837	1	6817	2	Y	230	158	0	74	1	31
							253	9									
08	9331	X	8704	-0-	-627	-0-	1833	1	6615	2	Y	233	155	0	88	1	21
							256	9									
09	9030	X	8463	-0-	-567	-0-	1782	1	6437	2	Y	222	120	0	74	1	49
							244	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	6473	-0-	-1477	-0-	179	1	6254	2	Y	36	24	0	14	1	5
							40	9									
05	8215	X	7475	-0-	-740	-0-	201	1	7229	2	Y	41	26	0	14	1	6
							45	9									
06	7650	X	7216	-0-	-434	-0-	194	1	6982	2	Y	36	23	0	14	1	5
							40	9									
07	7874	X	7415	-0-	-459	-0-	204	1	7172	2	Y	35	24	0	11	1	5
							39	9									
08	7750	X	7390	-0-	-360	-0-	206	1	7144	2	Y	36	24	0	14	1	3
							40	9									
09	7230	X	6800	-0-	-430	-0-	196	1	6568	2	Y	33	18	0	11	1	7
							36	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12360	X	11224	-0-	-1136	-0-	308	1	10759	2	Y	143	91	0	55	1	21
							157	9									
05	12400	X	12161	-0-	-239	-0-	324	1	11683	2	Y	140	93	0	48	1	20
							154	9									
06	12000	X	11904	-0-	-96	-0-	318	1	11447	2	Y	126	80	0	48	1	18
							139	9									
07	12400	X	12206	-0-	-194	-0-	333	1	11735	2	Y	125	86	0	40	1	17
							138	9									
08	12369	X	12004	-0-	-365	-0-	332	1	11532	2	Y	127	85	0	48	1	11
							140	9									
09	11910	X	11801	-0-	-109	-0-	339	1	11327	2	Y	123	66	0	41	1	27
							135	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10290	X	10166	-0-	-124	-0-	283	1	9858	2	Y	23	15	0	9	1	3
							25	9									
05	10447	X	10315	-0-	-132	-0-	278	1	10012	2	Y	23	15	0	8	1	3
							25	9									
06	9930	X	9878	-0-	-52	-0-	266	1	9589	2	Y	21	13	0	8	1	3
							23	9									
07	10509	X	10177	-0-	-332	-0-	280	1	9875	2	Y	20	14	0	6	1	3
							22	9									
08	10509	X	10060	-0-	-449	-0-	281	1	9756	2	Y	21	14	0	8	1	2
							23	9									
09	10170	X	9658	-0-	-512	-0-	280	1	9358	2	Y	18	10	0	6	1	4
							20	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	421 119	1 9	14692	2	Y	108	67	0	41	1	16
05	14756	X	14298	-0-	-458	-0-	383 107	1 9	13808	2	Y	97	65	0	34	1	14
06	14280	X	13424	-0-	-856	-0-	360 91	1 9	12973	2	Y	83	53	0	32	1	12
07	15748	X	14394	-0-	-1354	-0-	395 96	1 9	13903	2	Y	87	59	0	28	1	12
08	15748	X	13911	-0-	-1837	-0-	386 96	1 9	13429	2	Y	87	58	0	33	1	8
09	15240	X	13042	-0-	-2198	-0-	376 88	1 9	12578	2	Y	80	43	0	27	1	18

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
04	8460	X	7993	-0-	-467	-0-	221 66	1 9	7706	2	Y	60	38	0	23	1	9
05	8556	X	8032	-0-	-524	-0-	215 63	1 9	7754	2	Y	57	38	0	20	1	8
06	8280	X	7290	-0-	-990	-0-	196 53	1 9	7041	2	Y	48	31	0	18	1	7
07	8556	X	7021	-0-	-1535	-0-	193 50	1 9	6778	2	Y	45	31	0	15	1	6
08	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	239 63	1 9	8308	2	Y	57	37	0	21	1	5
*09	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	237 59	1 9	7922	2	Y	54	29	0	18	1	12

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
04	8580	X	7987	-0-	-593	-0-	220 95	1 9	7672	2	Y	86	55	0	33	1	12
05	8804	X	8496	-0-	-308	-0-	227 97	1 9	8172	2	Y	88	57	0	30	1	13
06	8430	X	8410	-0-	-20	-0-	225 87	1 9	8098	2	Y	79	51	0	30	1	11
07	8618	X	8605	-0-	-13	-0-	235 87	1 9	8283	2	Y	79	54	0	25	1	11
08	8494	X	7397	-0-	-1097	-0-	205 76	1 9	7116	2	Y	69	47	0	27	1	6
09	8400	X	7745	-0-	-655	-0-	222 80	1 9	7443	2	Y	73	39	0	24	1	16

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
04	10470	X	10025	-0-	-445	-0-	278 61	1 9	9686	2	Y	55	35	0	21	1	8
05	10819	X	10209	-0-	-610	-0-	274 58	1 9	9877	2	Y	53	35	0	18	1	8
06	10170	X	9685	-0-	-485	-0-	260 52	1 9	9373	2	Y	47	30	0	18	1	7
07	10509	X	9910	-0-	-599	-0-	272 50	1 9	9588	2	Y	45	31	0	15	1	6
08	10509	X	9683	-0-	-826	-0-	269 52	1 9	9362	2	Y	47	31	0	18	1	4
09	10020	X	9087	-0-	-933	-0-	262 46	1 9	8779	2	Y	42	23	0	14	1	9

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	5575	-0-	-1595	-0-	154 37	1 9	5384	2	Y	34	22	0	13	1	5
05	7316	X	4708	-0-	-2608	-0-	126 31	1 9	4551	2	Y	28	19	0	10	1	4
06	6600	X	4053	-0-	-2547	-0-	109 23	1 9	3921	2	Y	21	14	0	8	1	3
07	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	196 41	1 9	6914	2	Y	37	24	0	11	1	5
08	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	206 44	1 9	7169	2	Y	40	26	0	15	1	4
*09	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	202 40	1 9	6762	2	Y	36	20	0	12	1	8

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
04	10350	X	9507	-0-	-843	-0-	260 165	1 9	9082	2	Y	150	96	0	58	1	22
05	10416	X	9684	-0-	-732	-0-	257 161	1 9	9266	2	Y	146	97	0	50	1	21
06	10080	X	9396	-0-	-684	-0-	250 143	1 9	9003	2	Y	130	83	0	49	1	19
07	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	280 152	1 9	9865	2	Y	138	94	0	44	1	19
08	10261	X	10170	-0-	-91	-0-	280 155	1 9	9735	2	Y	141	94	0	53	1	13
*09	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	275 144	1 9	9190	2	Y	131	71	0	44	1	29

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
04	10740	X	9900	-0-	-840	-0-	274 54	1 9	9572	2	Y	49	31	0	19	1	7
05	11098	X	10914	-0-	-184	-0-	293 58	1 9	10563	2	Y	53	34	0	18	1	8
06	10410	X	10029	-0-	-381	-0-	270 47	1 9	9712	2	Y	43	28	0	17	1	6
07	10416	X	10142	-0-	-274	-0-	279 47	1 9	9816	2	Y	43	29	0	14	1	6
08	10912	X	10042	-0-	-870	-0-	280 47	1 9	9715	2	Y	43	29	0	16	1	4
09	10560	X	8889	-0-	-1671	-0-	257 42	1 9	8590	2	Y	38	21	0	13	1	8

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
04	11520	X	11060	-0-	-460	-0-	307 56	1 9	10697	2	Y	51	32	0	20	1	7
05	11439	X	11244	-0-	-195	-0-	302 55	1 9	10887	2	Y	50	33	0	17	1	7
06	11040	X	10841	-0-	-199	-0-	292 48	1 9	10501	2	Y	44	28	0	17	1	6
07	11439	X	10976	-0-	-463	-0-	302 47	1 9	10627	2	Y	43	29	0	14	1	6
08	11439	X	10891	-0-	-548	-0-	303 48	1 9	10540	2	Y	44	29	0	17	1	4
09	11070	X	10786	-0-	-284	-0-	312 46	1 9	10428	2	Y	42	23	0	14	1	9

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	1761 129	1 9	6300	2	Y	117	71	0	43	1	17
05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	1820 123	1 9	6384	2	Y	112	74	0	39	1	16
06	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	1755 108	1 9	5952	2	Y	98	63	0	37	1	14
07	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	1814 107	1 9	6029	2	Y	97	67	0	31	1	13
08	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	1813 109	1 9	5919	2	Y	99	66	0	37	1	9
*09	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	1764 105	1 9	5835	2	Y	95	51	0	32	1	21

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
04	11250	X	10517	-0-	-733	-0-	291 75	1 9	10151	2	Y	68	43	0	26	1	10
05	11625	X	10816	-0-	-809	-0-	290 74	1 9	10452	2	Y	67	44	0	23	1	10
06	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	292 67	1 9	10501	2	Y	61	39	0	23	1	9
07	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	299 65	1 9	10529	2	Y	59	41	0	19	1	8
08	10881	X	9436	-0-	-1445	-0-	262 61	1 9	9113	2	Y	55	37	0	21	1	5
09	10860	X	9900	-0-	-960	-0-	286 61	1 9	9553	2	Y	55	30	0	18	1	12

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
04	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	274 36	1 9	9548	2	Y	33	21	0	13	1	5
05	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	271 35	1 9	9770	2	Y	32	21	0	11	1	5
06	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	261 31	1 9	9409	2	Y	28	18	0	11	1	4
07	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	278 32	1 9	9776	2	Y	29	20	0	9	1	4
08	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	274 32	1 9	9522	2	Y	29	19	0	11	1	3
*09	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	261 29	1 9	8738	2	Y	26	14	0	9	1	6

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	305 206	1 9	10652	2	Y	187	119	0	73	1	27
05	11284	X	11269	-0-	-15	-0-	299 198	1 9	10772	2	Y	180	119	0	62	1	26
06	11580	X	10865	-0-	-715	-0-	289 176	1 9	10400	2	Y	160	102	0	61	1	23
07	11966	X	10771	-0-	-1195	-0-	293 165	1 9	10313	2	Y	150	104	0	49	1	20
08	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	352 187	1 9	12239	2	Y	170	112	0	63	1	15
*09	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	354 178	1 9	11855	2	Y	162	87	0	54	1	36

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	9247	-0-	-263	-0-	9223	2	24	9	Y	22					57
05	9641	X	8957	-0-	-684	-0-	8905	2	52	9	Y	47	37	1			67
06	9180	X	8471	-0-	-709	-0-	8426	2	45	9	Y	41	80	1			28
07	9548	X	8629	-0-	-919	-0-	8590	2	39	9	Y	35	34	1			29
08	9548	X	8742	-0-	-806	-0-	8686	2	56	9	Y	51					80
09	9240	X	8288	-0-	-952	-0-	8241	2	47	9	Y	43	78	1			45

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	7211	-0-	-529	-0-	7176	2	35	9	Y	32					86
05	7936	X	5674	-0-	-2262	-0-	5610	2	64	9	Y	58	57	1			87
06	7680	X	7546	-0-	-134	-0-	7467	2	79	9	Y	72	110	1			49
07	7936	X	7159	-0-	-777	-0-	7097	2	62	9	Y	56	58	1			47
08	7502	X	7277	-0-	-225	-0-	7189	2	88	9	Y	80					127
09	7560	X	6875	-0-	-685	-0-	6798	2	77	9	Y	70	125	1			72

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6101	-0-	-529	-0-	5919	2	182	9	Y	165	128	1			125
05	6851	X	6342	-0-	-509	-0-	6165	2	177	9	Y	161	197	1			89
06	6540	X	6181	-0-	-359	-0-	6032	2	149	9	Y	135	193	1			31
07	6417	X	6351	-0-	-66	-0-	6193	2	158	9	Y	144	63	1			112
08	6386	X	6356	-0-	-30	-0-	6194	2	162	9	Y	147	199	1			60
*09	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6069	2	151	9	Y	137	138	1			59

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14400	X	14190	-0-	-210	-0-	394	1	13761	2	Y	32	20	0	12	1	5
							35	9									
05	14384	X	14171	-0-	-213	-0-	382	1	13754	2	Y	32	21	0	11	1	5
							35	9									
06	14100	X	14001	-0-	-99	-0-	378	1	13592	2	Y	28	18	0	11	1	4
							31	9									
07	14663	X	14365	-0-	-298	-0-	396	1	13938	2	Y	28	19	0	9	1	4
							31	9									
08	14663	X	14188	-0-	-475	-0-	396	1	13760	2	Y	29	19	0	11	1	3
							32	9									
09	14190	X	13603	-0-	-587	-0-	394	1	13180	2	Y	26	14	0	9	1	6
							29	9									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7980	X	7665	-0-	-315	-0-	7643	2	22	9	Y	20					53
05	8308	X	7697	-0-	-611	-0-	7649	2	48	9	Y	44	34	1			63
06	8040	X	7245	-0-	-795	-0-	7201	2	44	9	Y	40	76	1			27
07	8308	X	7624	-0-	-684	-0-	7585	2	39	9	Y	35	33	1			29
08	7936	X	7576	-0-	-360	-0-	7523	2	53	9	Y	48					77
09	7680	X	7126	-0-	-554	-0-	7080	2	46	9	Y	42	76	1			43

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18030	X	16918	-0-	-1112	-0-	466	1	16274	2	Y	162	103	0	63	1	23
							178	9									
05	18631	X	16861	-0-	-1770	-0-	451	1	16241	2	Y	154	102	0	53	1	22
							169	9									
06	17580	X	16837	-0-	-743	-0-	451	1	16231	2	Y	141	90	0	53	1	20
							155	9									
07	17763	X	17203	-0-	-560	-0-	471	1	16578	2	Y	140	96	0	45	1	19
							154	9									
08	17515	X	16465	-0-	-1050	-0-	456	1	15857	2	Y	138	92	0	53	1	12
							152	9									
09	16920	X	15963	-0-	-957	-0-	459	1	15359	2	Y	132	71	0	44	1	29
							145	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9270	X	8615	-0-	-655	-0-	8505	2	110	9	Y	100	77	1			76
05	9455	X	8777	-0-	-678	-0-	8671	2	106	9	Y	96	119	1			53
06	8700	X	8368	-0-	-332	-0-	8282	2	86	9	Y	78	113	1			18
07	8928	X	8523	-0-	-405	-0-	8431	2	92	9	Y	84	37	1			65
08	8928	X	8618	-0-	-310	-0-	8527	2	91	9	Y	83	114	1			34
09	8610	X	8484	-0-	-126	-0-	8396	2	88	9	Y	80	80	1			34

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11910	X	9886	-0-	-2024	-0-	270	1	9419	2	Y	179	114	0	69	1	26
							197	9									
05	12307	X	10025	-0-	-2282	-0-	266	1	9569	2	Y	173	114	0	60	1	25
							190	9									
06	11910	X	9711	-0-	-2199	-0-	258	1	9285	2	Y	153	98	0	58	1	22
							168	9									
07	10323	X	9917	-0-	-406	-0-	269	1	9480	2	Y	153	105	0	49	1	21
							168	9									
08	10323	X	9635	-0-	-688	-0-	265	1	9202	2	Y	153	102	0	58	1	14
							168	9									
09	9900	X	9156	-0-	-744	-0-	261	1	8738	2	Y	143	77	0	48	1	32
							157	9									

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15450	X	14920	-0-	-530	-0-	413	1	14395	2	Y	102	65	0	39	1	15
							112	9									
05	15748	X	15239	-0-	-509	-0-	408	1	14721	2	Y	100	66	0	34	1	15
							110	9									
06	15210	X	14976	-0-	-234	-0-	402	1	14476	2	Y	89	57	0	34	1	13
							98	9									
07	15717	X	15134	-0-	-583	-0-	415	1	14623	2	Y	87	60	0	28	1	12
							96	9									
08	15469	X	15006	-0-	-463	-0-	417	1	14490	2	Y	90	60	0	34	1	8
							99	9									
09	14970	X	14808	-0-	-162	-0-	427	1	14285	2	Y	87	47	0	29	1	19
							96	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13200	X	13003	-0-	-197	-0-	358	1	12507	2	Y	125	80	0	48	1	18
							138	9									
05	13516	X	12885	-0-	-631	-0-	344	1	12410	2	Y	119	79	0	41	1	17
							131	9									
06	12810	X	12252	-0-	-558	-0-	328	1	11810	2	Y	104	66	0	40	1	15
							114	9									
07	13423	X	12355	-0-	-1068	-0-	338	1	11905	2	Y	102	70	0	33	1	14
							112	9									
08	13423	X	12319	-0-	-1104	-0-	341	1	11865	2	Y	103	69	0	39	1	9
							113	9									
09	12990	X	11882	-0-	-1108	-0-	342	1	11430	2	Y	100	54	0	33	1	22
							110	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13530	X	12596	-0-	-934	-0-	12373	2	223	9	Y	203	155	1			154
05	13919	X	12998	-0-	-921	-0-	12782	2	216	9	Y	196	241	1			109
06	12780	X	12216	-0-	-564	-0-	12042	2	174	9	Y	158	230	1			37
07	13020	X	12688	-0-	-332	-0-	12500	2	188	9	Y	171	75	1			133
08	13020	X	12591	-0-	-429	-0-	12401	2	190	9	Y	173	236	1			70
09	12600	X	12004	-0-	-596	-0-	11831	2	173	9	Y	157	160	1			67

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
04	10830	X	9959	-0-	-871	-0-	9928	2	31	9	Y	28					73
05	11036	X	10028	-0-	-1008	-0-	9960	2	68	9	Y	62	48	1			87
06	10350	X	9528	-0-	-822	-0-	9469	2	59	9	Y	54	104	1			37
07	10633	X	9739	-0-	-894	-0-	9687	2	52	9	Y	47	45	1			39
08	10385	X	9879	-0-	-506	-0-	9806	2	73	9	Y	66					105
09	9960	X	9721	-0-	-239	-0-	9654	2	67	9	Y	61	104	1			62

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
04	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	385	1	13423	2	Y	15	10	0	6	1	2
							17	9									
05	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	376	1	13556	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
06	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	291	1	10478	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
07	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	369	1	12979	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
08	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	379	1	13174	2	Y	13	9	0	5	1	1
							14	9									
*09	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	376	1	12567	2	Y	13	7	0	4	1	3
							14	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
04	6720	X	6320	-0-	-400	-0-	174	1	6084	2	Y	56	36	0	22	1	8
							62	9									
05	6944	X	5654	-0-	-1290	-0-	151	1	5450	2	Y	48	32	0	17	1	7
							53	9									
06	6870	X	4961	-0-	-1909	-0-	133	1	4780	2	Y	44	28	0	17	1	6
							48	9									
07	7099	X	5229	-0-	-1870	-0-	143	1	5040	2	Y	42	29	0	13	1	6
							46	9									
08	7099	X	5137	-0-	-1962	-0-	142	1	4951	2	Y	40	27	0	15	1	4
							44	9									
09	6330	X	2558	-0-	-3772	-0-	74	1	2463	2	Y	19	12	0	7	1	4
							21	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 286978 COMPL. DATE 04/28/2020 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10288 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37410	X	32692	-0-	-4718	-0-	32271	3	421	9	N	383	351	1			152
05	36673	X	33617	-0-	-3056	-0-	33059	3	558	9	N	507	338	1			321
06	35190	X	31578	-0-	-3612	-0-	31065	3	513	9	N	466	526	1			261
07	34844	X	31120	-0-	-3724	-0-	30842	3	278	9	N	253					514
08	34813	X	30683	-0-	-4130	-0-	30323	3	360	9	N	327	704	1			137
09	32700	X	28665	-0-	-4035	-0-	28313	3	352	9	N	320	171	1			286

RFE OPERATING, LLC 704776
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1193	2	18	9	N	16					57
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1534	2	24	9	N	22					79
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					79
07	930	N	793	-0-	-137	-0-	793	2			N	-0-					79
08	930	N	870	-0-	-60	-0-	861	2	9	9	N	8					87
09	900	N	693	-0-	-207	-0-	684	2	9	9	N	8					95

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					421
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421

COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					64
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					64
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	Y	1	1	8			64
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	Y	1	1	8			64
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					64
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					64

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					150
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

04	3360	X	114	-0-	-3246	-0-	113	2	1	9	N	1					159
05	1798	X	93	-0-	-1705	-0-	93	2			N	-0-					159
06	540	X	63	-0-	-477	-0-	63	2			N	-0-					159
07	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					159
08	124	X	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					159
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					159

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

04	5340	X	3890	-0-	-1450	-0-	3811	2	79	9	N	72					107
05	5518	X	5146	-0-	-372	-0-	5096	2	50	9	N	45					152
06	5130	X	4758	-0-	-372	-0-	4661	2	97	9	N	88	175	1			65
07	4991	X	4026	-0-	-965	-0-	4020	2	6	9	N	5					70
08	5146	X	4586	-0-	-560	-0-	4520	2	66	9	N	60					130
09	5340	X	4221	-0-	-1119	-0-	4155	2	66	9	N	60					190

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

04	4230	X	712	-0-	-3518	-0-	712	2			N	-0-					177
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					177
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					177
07	2108	X	1501	-0-	-607	-0-	1501	2			N	-0-					177
08	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7390	2	19	9	N	17	17	8			177
*09	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4358	2	9	9	N	8					185

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					144
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					144
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					144
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					144
08	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					144
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					147
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					147
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					147
07	2294	N	1007	-0-	-1287	-0-	1007	2			N	-0-					147
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	3394	-0-	-1676	-0-	3351	2	43	9	N	39					105
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3195	2	3	9	N	3	3	8			105
06	3180	X	1927	-0-	-1253	-0-	1927	2			N	-0-					105
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					105
08	3503	X	2960	-0-	-543	-0-	2913	2	47	9	N	43	23	8			125
*09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					125

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	20					147
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					147
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

04	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7216	2	114	9	N	104	174	1			252
05	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	7944	2	74	9	N	67	179	1	1	8	139
06	7320	X	6782	-0-	-538	-0-	6720	2	62	9	N	56					195
07	7564	X	6932	-0-	-632	-0-	6886	2	46	9	N	42	172	1			65
08	7874	X	7301	-0-	-573	-0-	7194	2	107	9	N	97					162
09	7620	X	7196	-0-	-424	-0-	7117	2	79	9	N	72	152	1			82

TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422

04	20130	X	15357	-0-	-4773	-0-	15246	2	111	9	N	101	178	1			230
05	19871	X	15743	-0-	-4128	-0-	15631	2	112	9	N	102	183	1			149
06	16230	X	14713	-0-	-1517	-0-	14611	2	102	9	N	93					242
07	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	17263	2	77	9	N	70					312
08	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	15852	2	140	9	N	127	168	1			271
09	15360	X	14973	-0-	-387	-0-	14918	2	55	9	N	50					321

RALPHIE WEST-TAYLOR (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292160 COMPL. DATE 01/10/2022 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10240 - 15676

04	68983	X	68983	-0-	-0-	-0-	66020	2	2963	9	N	2694	2307	1	467	8	274
05	69400	X	69400	-0-	-0-	-0-	66588	2	2812	9	N	2556	2475	1	141	8	214
06	64082	X	64082	-0-	-0-	-0-	61931	2	2151	9	N	1955	1769	1	69	8	331
07	61036	X	61036	-0-	-0-	-0-	58965	2	2071	9	N	1883	1994	1	3	8	217
08	63173	X	63173	-0-	-0-	-0-	61211	2	1962	9	N	1784	1768	1	116	8	117
*09	57724	X	57724	-0-	-0-	-0-	55922	2	1802	9	N	1638	1436	1	65	8	254

RALPHIE EAST WELL #: 1H RRCID -> 292447 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9868 - 15265

04	70901	X	70901	-0-	-0-	-0-	68160	2	2741	9	N	2492	2451	1	231	8	204
05	75369	X	75369	-0-	-0-	-0-	71820	2	3549	9	N	3226	2997	1	135	8	298
06	60383	X	60383	-0-	-0-	-0-	57783	2	2600	9	N	2364	2319	1	128	8	215
07	48484	X	40080	-0-	-8404	-0-	38266	2	1814	9	N	1649	1624	1	3	8	237
08	48484	X	42904	-0-	-5580	-0-	40664	2	2240	9	N	2036	1750	1	54	8	469
*09	48435	X	48435	-0-	-0-	-0-	46350	2	2085	9	N	1895	1832	1	45	8	487

MCELROY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 292617 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9816

05	DELQ PR		1586	-0-	1586	1586	41	1	1545	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	1924	-0-	-1586	-0-	1910	2	14	9	N	13					13
07	2635	X	1836	-0-	-799	-0-	1836	2			N	-0-					13
08	2635	X	2025	-0-	-610	-0-	1853	2	172	9	N	156	117	1			52
09	2550	N	2195	-0-	-355	-0-	2043	2	152	9	N	138					190

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

04	12570	X	11851	-0-	-719	-0-	11716	2	135	9	N	123					256
05	12369	X	11900	-0-	-469	-0-	11900	2			N	-0-	178	1			78
06	12120	X	9818	-0-	-2302	-0-	9818	2			N	-0-					78
07	12524	X	12008	-0-	-516	-0-	11943	2	65	9	N	59	11	8			126
08	12524	X	11166	-0-	-1358	-0-	11138	2	28	9	N	25	10	8			141
*09	11850	X	11420	-0-	-430	-0-	11386	2	34	9	N	31	27	8			145

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

04	11400	X	10922	-0-	-478	-0-	10790	2	132	9	N	120					172
05	11780	X	11156	-0-	-624	-0-	11092	2	64	9	N	58	168	1			62
06	11010	X	10181	-0-	-829	-0-	10040	2	141	9	N	128					190
07	11377	X	10022	-0-	-1355	-0-	9971	2	51	9	N	46	185	1			51
08	11377	X	4785	-0-	-6592	-0-	4737	2	48	9	N	44					95
09	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					N	NO RPT					95

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

04	6270	X	5467	-0-	-803	-0-	1770	1	3519	2	N	162	180	1			67
							178	9									
05	6479	X	5189	-0-	-1290	-0-	1687	1	3502	2	N	-0-					67
06	6270	X	4681	-0-	-1589	-0-	2156	1	2459	2	N	60					127
							66	9									
07	6169	X	3566	-0-	-2603	-0-	2013	1	1553	2	N	-0-					127
08	6169	X	5639	-0-	-530	-0-	2320	1	3306	2	N	12	12	8			127
							13	9									
09	0		5276	-0-	5276	5276	2121	1	2979	2	N	160	177	1			110
							176	9									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

04	10470	X	9288	-0-	-1182	-0-	9098	2	190	9	N	173	179	1			54
05	10819	X	10005	-0-	-814	-0-	9759	2	246	9	N	224	176	1			102
06	10470	X	8377	-0-	-2093	-0-	8179	2	198	9	N	180	178	1			104
07	10788	X	9174	-0-	-1614	-0-	8946	2	228	9	N	207	176	1			135
08	10106	X	8979	-0-	-1127	-0-	8723	2	256	9	N	233	177	1	12	8	179
09	9690	X	9261	-0-	-429	-0-	9045	2	216	9	N	196	178	1			197

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	864	1	2625	2	Y	-0-					-0-
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	993	1	2811	2	Y	27					27
							30	9									
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	857	1	2606	2	Y	74	101	1			-0-
							81	9									
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	854	1	2906	2	Y	61	57	1			4
							67	9									
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	847	1	3072	2	Y	83	81	1			6
							91	9									
09	0		3497	-0-	3497	3497	860	1	2563	2	Y	67	55	1			18
							74	9									

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

04	16920	X	14800	-0-	-2120	-0-	14743	2	57	9	N	52					102
05	17484	X	15812	-0-	-1672	-0-	15765	2	47	9	N	43					145
06	16920	X	12947	-0-	-3973	-0-	12922	2	25	9	N	23	165	1			3
07	17360	X	14530	-0-	-2830	-0-	14530	2			N	-0-					3
08	15903	X	14389	-0-	-1514	-0-	14247	2	142	9	N	129	12	8			120
09	15300	X	14816	-0-	-484	-0-	14748	2	68	9	N	62	170	1			12

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	676	1	1518	2	Y	30	22	1			8
							33	9									
05	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	854	1	1942	2	Y	43	32	1			19
							47	9									
06	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	779	1	1855	2	Y	38	57	1			-0-
							42	9									
07	2294	X	1899	-0-	-395	-0-	730	1	1135	2	Y	31	29	1			2
							34	9									
08	2852	X	1998	-0-	-854	-0-	718	1	1233	2	Y	43	42	1			3
							47	9									
09	2760	X	1780	-0-	-980	-0-	745	1	999	2	Y	33	27	1			9
							36	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	4590	X	4570	-0-	-20	-0-	895	1	3655	2	Y	18	13	1			5
							20	9									
05	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	993	1	4090	2	Y	22	13	1			14
							24	9									
06	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	946	1	4097	2	Y	35	49	1			-0-
							39	9									
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	914	1	4008	2	Y	28	26	1			2
							31	9									
08	5053	X	5017	-0-	-36	-0-	873	1	4101	2	Y	39	38	1			3
							43	9									
09	4890	X	4562	-0-	-328	-0-	888	1	3641	2	Y	30	25	1			8
							33	9									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	9630	X	8391	-0-	-1239	-0-	8391	2			N	-0-					35
05	9951	X	8978	-0-	-973	-0-	8978	2			N	-0-					35
06	9630	X	6967	-0-	-2663	-0-	6967	2			N	-0-					35
07	9827	X	8592	-0-	-1235	-0-	8592	2			N	-0-					35
08	8990	X	8397	-0-	-593	-0-	8235	2	162	9	N	147	176	1	6	8	-0-
09	0		8532	-0-	8532	8532	8532	2			N	-0-					-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

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
04	7410	X	6703	-0-	-707	-0-	1014	1	5547	2	Y	129	96	1			34
							142	9									
05	7657	X	6344	-0-	-1313	-0-	1138	1	5097	2	Y	99	93	1			40
							109	9									
06	7830	X	5292	-0-	-2538	-0-	990	1	4217	2	Y	77	117	1			-0-
							85	9									
07	8091	X	4899	-0-	-3192	-0-	905	1	3926	2	Y	62	58	1			4
							68	9									
08	8091	X	5476	-0-	-2615	-0-	883	1	4498	2	Y	86	84	1			6
							95	9									
09	0		6050	-0-	6050	6050	967	1	5008	2	Y	68	56	1			18
							75	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	1034 120	1 9	2837	2	N	109	165	1			61
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	840 196	1 9	2671	2	N	178	178	1			61
06	3450	X	1084	-0-	-2366	-0-	219 1	1 9	864	2	N	1					62
07	3565	X	3271	-0-	-294	-0-	908 85	1 9	2278	2	N	77					139
08	3565	X	3124	-0-	-441	-0-	906 138	1 9	2080	2	N	125	176	1	17	8	71
09	0		3176	-0-	3176	3176	990 107	1 9	2079	2	N	97					168

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

04	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	638 48	1 9	1397	2	Y	44	32	1			12
05	3100	N	3383	-0-	283	283	875 46	1 9	2462	2	Y	42	36	1			18
06	3000	N	3040	-0-	40	323	777 39	1 9	2224	2	Y	35	53	1			-0-
07	3083	N	2760	-0-	-323	-0-	808 34	1 9	1918	2	Y	31	29	1			2
08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	799 46	1 9	1930	2	Y	42	41	1			3
09	0		2279	-0-	2279	2279	798 36	1 9	1445	2	Y	33	27	1			9

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

04	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	554 43	1 9	1412	2	Y	39	28	1			12
05	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	694 47	1 9	919	2	Y	43	34	1			21
06	3210	X	2104	-0-	-1106	-0-	613 77	1 9	1414	2	Y	70	91	1			-0-
07	3317	X	3007	-0-	-310	-0-	789 95	1 9	2123	2	Y	86	81	1			5
08	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	747 131	1 9	2239	2	Y	119	116	1			8
*09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	796 105	1 9	2275	2	Y	95	78	1			25

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1343	-0-	-1057	-0-	57	1	1254	3	Y	29	170	1			92
							32	9									
05	2356	X	1695	-0-	-661	-0-	91	1	1310	3	Y	267	241	1			118
							294	9									
06	1980	X	1303	-0-	-677	-0-	69	1	1202	3	Y	29					147
							32	9									
07	1829	X	1693	-0-	-136	-0-	106	1	1546	3	Y	37					184
							41	9									
08	DLQ G-10		2014	-0-	2014	2014	124	1	1846	3	Y	40					224
							44	9									
09	DLQ G-10		1921	-0-	1921	3935	120	1	1765	3	Y	33					257
							36	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

04	840	N	450	-0-	-390	-0-	19	1	431	3	N	-0-					96
05	837	N	405	-0-	-432	-0-	27	1	378	3	N	-0-					96
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	21	1	341	3	N	1					97
							1	9									
07	465	N	420	-0-	-45	-0-	27	1	393	3	N	-0-					97
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	N	-0-					97
09	0		415	-0-	415	415	26	1	389	3	N	-0-					97

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

04	450	N	224	-0-	-226	-0-	10	1	214	3	N	-0-					96
05	434	N	326	-0-	-108	-0-	21	1	305	3	N	-0-					96
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	3	N	-0-					96
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	37	1	520	3	N	4					100
							4	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	488	3	N	8					108
							9	9									
09	0		552	-0-	552	552	34	1	512	3	N	5					113
							6	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	75	1	1595	3	N	8					36
							9	9									
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	118	1	1667	3	N	2					38
							2	9									
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	114	1	1954	3	N	7					45
							8	9									
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	105	1	1515	3	N	6					51
							7	9									
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	89	1	1318	3	N	4					55
							4	9									
09	0		1321	-0-	1321	1321	82	1	1239	3	N	-0-					55

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					92
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	Y	-0-					92
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	658	3	Y	-0-					92
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	63	1	901	3	Y	-0-					92
08	DLQ G-10		562	-0-	562	562	36	1	526	3	Y	-0-					92
09	DLQ G-10		478	-0-	478	1040	30	1	448	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					169
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					169
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					169
07	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	3			N	-0-					169
08	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					169
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					169

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					60
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					60
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					60
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					60

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	N	2					180
05	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	3			N	-0-					180
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					180
07	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-					180
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					180
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	320	3	2	9	N	2					182

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					247
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					247
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-					247
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					247
08	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	3			N	-0-					247
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-					247

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	390	3	3	9	N	3					54
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					54
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					54
07	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	3			N	-0-					54
08	279	N	80	-0-	-199	-0-	80	3			N	-0-					54
09	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	3			N	-0-					54

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		180	-0-	180	560	180	3			Y	-0-					53
05	DLQ G-10		200	-0-	200	760	200	3			Y	-0-					53
06	940	N	180	-0-	-760	-0-	180	3			Y	-0-					53
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					53
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					53
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					53

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		610	-0-	610	1602	610	3			Y	-0-					113
05	DLQ G-10		690	-0-	690	2292	690	3			Y	-0-					113
06	3092	X	800	-0-	-2292	-0-	800	3			Y	-0-					113
07	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					113
08	682	X	455	-0-	-227	-0-	455	3			Y	-0-					113
09	810	X	420	-0-	-390	-0-	420	3			Y	-0-					113

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					118
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					118
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					118
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					118
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					118
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					118

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1	1	8			17
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					17
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-	14	1			3
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					3
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					3
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					3

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	351	2	2	9	Y	2					32
05	589	N	334	-0-	-255	-0-	333	2	1	9	Y	1					33
06	390	N	265	-0-	-125	-0-	263	2	2	9	Y	2	26	1			9
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	Y	2					11
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	2	3	9	Y	3					14
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					14

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	54	-0-	-246	-0-	48	2	6	9	Y	5					52
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	395	2	32	9	Y	29					81
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	28	2	4	9	Y	4	64	1			21
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	64	2	7	9	Y	6					27
08	434	N	38	-0-	-396	-0-	32	2	6	9	Y	5					32
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					32

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	291	-0-	-39	-0-	280	2	11	9	Y	10					51
05	372	X	266	-0-	-106	-0-	259	2	7	9	Y	6					57
06	360	X	208	-0-	-152	-0-	200	2	8	9	Y	7	46	1			18
07	372	X	339	-0-	-33	-0-	330	2	9	9	Y	8					26
08	310	X	125	-0-	-185	-0-	119	2	6	9	Y	5					31
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					31

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	184	2	7	9	Y	6					36
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	155	2	4	9	Y	4					40
06	240	N	160	-0-	-80	-0-	153	2	7	9	Y	6	32	1			14
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	208	2	7	9	Y	6					20
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	200	2	10	9	Y	9					29
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					29

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	12600 X	12123	-0-	-477	-0-	246 76	1 9	11801	2	Y	69	52	1			47
05	13020 X	11310	-0-	-1710	-0-	224 72	1 9	11014	2	Y	65	56	1			56
06	11970 X	10308	-0-	-1662	-0-	201 59	1 9	10048	2	Y	54	60	1			50
07	12524 X	10873	-0-	-1651	-0-	210 94	1 9	10569	2	Y	85	56	1			79
08	12524 X	10580	-0-	-1944	-0-	202 56	1 9	10322	2	Y	51	55	1			75
09	12120 X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					75

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050	X	3728	-0-	-322	-0-	75	1	3600	2	Y	48	35	1			33
							53	9									
05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	92	1	4539	2	Y	34	38	1			29
							37	9									
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	81	1	4052	2	Y	28	31	1			26
							31	9									
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	87	1	4357	2	Y	45	29	1			42
							50	9									
08	4681	X	4191	-0-	-490	-0-	80	1	4082	2	Y	26	29	1			39
							29	9									
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					39

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
04	13170	X	12375	-0-	-795	-0-	250	1	12015	2	Y	100	92	1			68
							110	9									
05	13609	X	11993	-0-	-1616	-0-	237	1	11653	2	Y	94	80	1			82
							103	9									
06	13170	X	12455	-0-	-715	-0-	242	1	12114	2	Y	90	88	1			84
							99	9									
07	13609	X	13498	-0-	-111	-0-	260	1	13080	2	Y	144	95	1			133
							158	9									
08	11811	X	8964	-0-	-2847	-0-	171	1	8729	2	Y	58	93	1			98
							64	9									
09	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT					98

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
04	14640	X	14338	-0-	-302	-0-	242	1	14030	2	Y	60	112	1			18
							66	9									
05	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	243	1	14378	2	Y	63	51	1			30
							69	9									
06	14190	X	13762	-0-	-428	-0-	237	1	13491	2	Y	31	49	1			12
							34	9									
07	14818	X	14124	-0-	-694	-0-	237	1	13824	2	Y	57	51	1			18
							63	9									
08	14818	X	13972	-0-	-846	-0-	235	1	13706	2	Y	28					46
							31	9									
09	14340	X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					Y	NO RPT					46

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
04	18540	X	17646	-0-	-894	-0-	297	1	17250	2	Y	90	129	1			27
							99	9									
05	19096	X	17979	-0-	-1117	-0-	297	1	17579	2	Y	94	76	1			45
							103	9									
06	18150	X	16759	-0-	-1391	-0-	288	1	16421	2	Y	45	73	1			17
							50	9									
07	18755	X	17638	-0-	-1117	-0-	296	1	17246	2	Y	87	75	1			29
							96	9									
08	18228	X	17613	-0-	-615	-0-	296	1	17271	2	Y	42					71
							46	9									
09	17640	X	NO RPT	-0-	-17640	-0-					Y	NO RPT					71

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
04	19943	X	19943	-0-	-0-	-0-	337	1	19540	2	Y	60	115	1			18
							66	9									
05	20574	X	20574	-0-	-0-	-0-	341	1	20164	2	Y	63	51	1			30
							69	9									
06	19598	X	19598	-0-	-0-	-0-	337	1	19227	2	Y	31	49	1			12
							34	9									
07	20374	X	20374	-0-	-0-	-0-	342	1	19967	2	Y	59	52	1			19
							65	9									
08	20615	X	20222	-0-	-393	-0-	340	1	19850	2	Y	29					48
							32	9									
09	19950	X	NO RPT	-0-	-19950	-0-					Y	NO RPT					48

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	370	-0-	-800	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2066	3	156	9	Y	142	157	1			10
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2060	3	88	9	Y	80					90
06	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	1967	3	22	9	Y	20					110
07	2294	N	1891	-0-	-403	-0-	1874	3	17	9	Y	15					125
08	2139	N	1811	-0-	-328	-0-	1800	3	11	9	Y	10					135
09	1980	N	1748	-0-	-232	-0-	1735	3	13	9	Y	12					147

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2071	-0-	-179	-0-	2071	3			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

04	5700	X	5428	-0-	-272	-0-	435	1	4197	2	Y	724	462	0	281	1	104
							796	9									
05	5890	X	5196	-0-	-694	-0-	437	1	4024	2	Y	668	444	0	231	1	97
							735	9									
06	5670	X	5465	-0-	-205	-0-	435	1	4317	2	Y	648	409	0	243	1	93
							713	9									
07	5859	X	5379	-0-	-480	-0-	446	1	4250	2	Y	621	429	0	201	1	84
							683	9									
08	5859	X	5218	-0-	-641	-0-	443	1	4093	2	Y	620	414	0	235	1	55
							682	9									
09	5460	X	5400	-0-	-60	-0-	442	1	4261	2	Y	634	340	0	209	1	140
							697	9									

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	75	1	2615	2	Y	62	38	0	23	1	9
							68	9									
05	3100	N	3348	-0-	248	248	88	1	3180	2	Y	73	47	0	24	1	11
							80	9									
06	3000	N	2887	-0-	-113	135	76	1	2748	2	Y	57	38	0	22	1	8
							63	9									
07	3059	N	2924	-0-	-135	-0-	79	1	2782	2	Y	57	39	0	18	1	8
							63	9									
08	3348	X	2781	-0-	-567	-0-	76	1	2644	2	Y	55	37	0	21	1	5
							61	9									
09	3240	X	1755	-0-	-1485	-0-	50	1	1666	2	Y	35	20	0	12	1	8
							39	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2022 - WELL PLUGGED 04/19/22

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

04	1410	X	818	-0-	-592	-0-	175	1	613	2	Y	27	18	0	11	1	4
							30	9									
05	1426	X	608	-0-	-818	-0-	174	1	412	2	Y	20	14	0	7	1	3
							22	9									
06	1080	X	292	-0-	-788	-0-	161	1	122	2	Y	8	6	0	4	1	1
							9	9									
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	208	1	1610	2	Y	46	28	0	13	1	6
							51	9									
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	222	1	2075	2	Y	45	30	0	17	1	4
							50	9									
*09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	215	1	1917	2	Y	41	22	0	14	1	9
							45	9									

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

04	2460	N	2146	-0-	-314	-0-	364	1	1713	2	Y	63	41	0	25	1	9
							69	9									
05	2542	N	2231	-0-	-311	-0-	375	1	1786	2	Y	64	42	0	22	1	9
							70	9									
06	2460	N	1908	-0-	-552	-0-	356	1	1498	2	Y	49	32	0	19	1	7
							54	9									
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	376	1	1799	2	Y	57	38	0	18	1	8
							63	9									
08	2232	N	1997	-0-	-235	-0-	370	1	1570	2	Y	52	35	0	20	1	5
							57	9									
09	1920	N	1851	-0-	-69	-0-	358	1	1441	2	Y	47	26	0	16	1	10
							52	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2022 - WELL PLUGGED 5/3/22

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	8	1	290	2	Y	9	6	0	4	1	1
							10	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	Y	9	6	0	3	1	1
							10	9									
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	11	1	399	2	Y	10	7	0	3	1	1
							11	9									
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	404	2	Y	12	8	0	4	1	1
							13	9									
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	11	1	381	2	Y	11	6	0	4	1	2
							12	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284768 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	165	1	979	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	169	1	988	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	163	1	959	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	169	1	975	2	Y	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	169	1	967	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	165	1	937	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290751 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6474 - 6580

04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	37	1	1287	2	N	50	32	0	19	1	7
							55	9									
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	41	1	1468	2	N	55	55	0			7
							61	9									
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	42	1	1498	2	N	52	52	0			7
							57	9									
07	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	38	1	1335	2	N	45	46	0			6
							50	9									
*08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	32	1	1115	2	N	39	42	0			3
							43	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291615 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 292583 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6424 - 6566

04	DELQ PR		1490	-0-	1490	2846	41	1	1435	2	Y	13	8	0	5	1	2
							14	9									
05	4450	X	1604	-0-	-2846	-0-	43	1	1546	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
06	1380	X	1268	-0-	-112	-0-	187	1	1072	2	Y	8	6	0	3	1	1
							9	9									
07	1426	X	836	-0-	-590	-0-	181	1	648	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
08	1426	N	616	-0-	-810	-0-	175	1	437	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
							4	9									
09	1260	N	189	-0-	-1071	-0-	158	1	29	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									

RFE OPERATING, LLC 704776
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-	140
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-	140
06	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	2			N	-0-	140
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-	140
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-	140
*09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-	140

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WOODLEY COBRA SWD WELL #: 2 RRCID -> 286912 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5949 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

04	1050	N	275	-0-	-775	-0-	12	1	213	3	N	45	192	1			45
							50	9									
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	28					73
06	1020	N	765	-0-	-255	-0-	34	1	641	3	N	82					155
							90	9									
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	68	1	1100	3	N	92	187	1			60
							101	9									
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	65	1	1079	3	N	113					173
							124	9									
09	0		1372	-0-	1372	1372	69	1	1146	3	N	143	190	1			126
							157	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	69	1	1116	3	N	264	327	1			67
							290	9									
05	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	71	1	1139	3	N	244	155	1			156
							268	9									
06	1470	N	1182	-0-	-288	-0-	50	1	935	3	N	179	165	1			170
							197	9									
*07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	72	1	1157	3	N	250	324	1			96
							275	9									
*08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	65	1	1060	3	N	213	168	1			141
							234	9									
*09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	59	1	996	3	N	214	314	1			41
							235	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	112	1	1806	3	N	231	186	1			90
							254	9									
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	122	1	1908	3	N	194	183	1			101
							213	9									
06	2160	N	1792	-0-	-368	-0-	81	1	1558	3	N	139	189	1			51
							153	9									
*07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	113	1	1827	3	N	167	181	1			37
							184	9									
*08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	104	1	1723	3	N	164	171	1			30
							180	9									
*09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	107	1	1736	3	N	193					223
							212	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

04	1170	N	825	-0-	-345	-0-	55	1	770	3	N	-0-					73
05	1116	N	954	-0-	-162	-0-	62	1	892	3	N	-0-					73
06	1020	N	835	-0-	-185	-0-	46	1	789	3	N	-0-					73
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	80	1	1167	3	N	-0-					73
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	N	-0-					73
*09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	58	1	759	3	N	-0-					73

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	53	1	964	3	N	143	151	1			131
							157	9									
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	68	1	1184	3	N	165	151	1			145
							182	9									
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	46	1	982	3	N	132	150	1			127
							145	9									
07	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	51	1	917	3	N	136	159	1			104
							150	9									
08	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	51	1	938	3	N	142	180	1			66
							156	9									
09	0		1240	-0-	1240	1240	53	1	986	3	N	183	158	1			91
							201	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	25	1	447	3	N	370	323	1			147
							407	9									
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	18	1	342	3	N	369	362	1			154
							406	9									
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	252	175	1			231
							277	9									
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	32	1	598	3	N	323	361	1			193
							355	9									
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	34	1	624	3	N	324	327	1			190
							356	9									
09	0		883	-0-	883	883	29	1	555	3	N	272	322	1			140
							299	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 290830 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6562

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13435					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13435					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13435					N	-0-					-0-
*07	13435	X	-0-	-0-	-13435	-0-					N	-0-					-0-
*08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
*09	1320	X	581	-0-	-739	-0-	30	1	434	3	N	106					106
							117	9									

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	809	1	1	9	N	1					120
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	950	1	1	9	N	1					121
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	1	1	9	N	1					122
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	808	1	1	9	N	1					123
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					123
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

04	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1829	1	11	9	N	10					35
05	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1971	1	11	9	N	10					45
06	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	1995	1	13	9	N	12					57
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2129	1	22	9	N	20					77
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					77
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6380 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23722	X	10466	-0-	-13256	-0-	10466	2			N	-0-					220
05	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9567	2	257	9	N	234	335	1			119
06	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7678	2	196	9	N	178	172	1			125
07	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8483	2	186	9	N	169	170	1			124
08	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7825	2	162	9	N	147	172	1			99
09	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT					99

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10074 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	909	2	9	9	N	8					107
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1357	2	12	9	N	11					118
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	711	2	6	9	N	5					123
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1212	2	62	9	N	56	147	1			32
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	984	2	12	9	N	11	6	8			37
09	630	N	477	-0-	-153	-0-	477	2			N	-0-					37

GLADYS DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 290294 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6568 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	579	-0-	-651	-0-	576	2	3	9	N	3					81
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	596	2	N	2					83
							2	9									
06	750	N	412	-0-	-338	-0-	22	1	390	2	N	-0-					83
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	53	1	973	2	N	1					84
							1	9									
08	620	N	416	-0-	-204	-0-	19	1	397	2	N	-0-					84
*09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	678	2	N	2					86
							2	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-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
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	12	2	10	9	N	9	177	1			30
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					30
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					30
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	47	2	51	9	N	46					76
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	47	2	17	9	N	15					91
09	0		116	-0-	116	116	88	2	28	9	N	25					116

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
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					71
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					71
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					71
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					71
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					71
09	0		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					71

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1219	2	22	9	N	20					98
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1009	2	17	9	N	15					113
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1228	2	14	9	N	13					126
07	1209	N	897	-0-	-312	-0-	884	2	13	9	N	12					138
08	1023	N	896	-0-	-127	-0-	896	2			N	-0-					138
09	0		1367	-0-	1367	1367	1253	2	114	9	N	104	106	1			136

KING OPERATING CORPORATION 465296
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

MERIT ENERGY COMPANY 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	394	1	2753	2	Y	75	48	0	29	1	11
							83	9									
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	402	1	2760	2	Y	73	48	0	25	1	11
							80	9									
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	388	1	2653	2	Y	63	41	0	24	1	9
							69	9									
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	405	1	2825	2	Y	66	45	0	21	1	9
							73	9									
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	403	1	2716	2	Y	65	43	0	25	1	6
							72	9									
*09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	395	1	2684	2	Y	63	34	0	21	1	14
							69	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RFE OPERATING, LLC 704776
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

04	2850	X	906	-0-	-1944	-0-	20	1	884	3	N	2					208
							2	9									
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					208
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					208
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					208
08	2263	X	480	-0-	-1783	-0-	8	1	385	3	N	79					287
							87	9									
09	0		1145	-0-	1145	1145	18	1	910	3	N	197					484
							217	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	50					153
05	713	N	482	-0-	-231	-0-	24	1	340	3	N	107					260
							118	9									
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	32	1	567	3	N	149	183	1			226
							164	9									
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	60	1	901	3	N	166	170	1			222
							183	9									
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	80	1	1195	3	N	148					370
							163	9									
09	0		1777	-0-	1777	1777	117	1	1483	3	N	161	179	1			352
							177	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728

04	134	X	134	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	3					33
							3	9									
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					33
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					33
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	8					41
09	0		1612	-0-	1612	1612	21	1	249	3	N	1220	886	1			375
							1342	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1205	S	1205	-0-	-0-	-0-	193	1	997	2	N	14	1	1			74
							15	9									
05	1136	S	1136	-0-	-0-	-0-	207	1	921	2	N	7					81
							8	9									
06	3350	S	3350	-0-	-0-	-0-	255	1	3082	2	N	12					93
							13	9									
07	2499	S	2499	-0-	-0-	-0-	312	1	2177	2	N	9					102
							10	9									
*08	2151	S	2151	-0-	-0-	-0-	345	1	1803	2	N	3					105
							3	9									
*09	1940	S	1940	-0-	-0-	-0-	330	1	1610	2	N	-0-					105

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	N	2	10	1			19
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					19
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					19
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					19
08	403	N	158	-0-	-245	-0-	158	2			N	-0-					19
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					19

TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	155	2	7	9	N	6	6	1			71
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					71
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					71
07	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					71
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					71
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					71

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					27
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					27
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					27
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					27
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					27

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 290225 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 5358 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					20
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					20
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					20
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2098	-0-	-122	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1629	-0-	-471	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RFE OPERATING, LLC 704776
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2022

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

04	14B	DENY	3528	-0-	3528	12797	3527	1	1	9	N	1					73
05	15406	X	2609	-0-	-12797	-0-	2607	1	2	9	N	2					75
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3139	1	1	9	N	1					76
07	3658	X	3558	-0-	-100	-0-	3557	1	1	9	N	1					77
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					77
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					77

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2491	2	19	9	N	17					129
05	2232	X	1909	-0-	-323	-0-	1891	2	18	9	N	16					145
06	2160	N	659	-0-	-1501	-0-	640	2	19	9	N	17					162
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	2	51	9	N	46	183	1			25
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	270	2	41	9	N	37					62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC //CONT.// 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	540	N	313	-0-	-227	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4841	-0-	1841	1841	4841	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6331	-0-	3231	5072	6331	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4953	-0-	1853	6925	4953	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6925					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09	0		786	-0-	786	786	786	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

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-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

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.		211	-0-	211	211	211	2			Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2022

JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

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-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

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-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

04	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	32	1	1120	2	Y	41	26	0	16	1	6	45	9			
05	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	32	1	1146	2	Y	40	26	0	14	1	6	44	9			
06	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	31	1	1118	2	Y	34	22	0	13	1	5	37	9			
07	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	30	1	1071	2	Y	33	23	0	11	1	4	36	9			
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	33	1	1142	2	Y	37	24	0	14	1	3	41	9			
09	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	33	1	1105	2	Y	35	19	0	11	1	8	39	9			

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7166

04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	18 1 7 9	628 2	Y	6	3 0	2 1	1
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 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-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

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-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

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-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	137	1	4773	2	Y	43	27	0	17	1	6
							47	9									
05	5115	X	5023	-0-	-92	-0-	134	1	4843	2	Y	42	28	0	14	1	6
							46	9									
06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	132	1	4734	2	Y	37	24	0	14	1	5
							41	9									
07	5115	X	4965	-0-	-150	-0-	136	1	4788	2	Y	37	25	0	12	1	5
							41	9									
08	5115	X	4887	-0-	-228	-0-	136	1	4710	2	Y	37	25	0	14	1	3
							41	9									
09	4950	X	4719	-0-	-231	-0-	136	1	4543	2	Y	36	19	0	12	1	8
							40	9									

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283322 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

04	SWR 10	1144	-0-	1144	113752	165	1	979	2	Y	-0-						-0-
05	SWR 10	1157	-0-	1157	114909	169	1	988	2	Y	-0-						-0-
06	SWR 10	1122	-0-	1122	116031	163	1	959	2	Y	-0-						-0-
07	SWR 10	1144	-0-	1144	117175	169	1	975	2	Y	-0-						-0-
08	SWR 10	1136	-0-	1136	118311	169	1	967	2	Y	-0-						-0-
09	SWR 10	1102	-0-	1102	119413	165	1	937	2	Y	-0-						-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 289843 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6598 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	158	1	5514	2	Y	54	56	0			8
							59	9									
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	159	1	5737	2	Y	54	54	0			8
							59	9									
06	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	157	1	5657	2	Y	49	50	0			7
							54	9									
07	5921	X	4658	-0-	-1263	-0-	127	1	4489	2	Y	38	40	0			5
							42	9									
08	5487	X	3317	-0-	-2170	-0-	92	1	3195	2	Y	27	30	0			2
							30	9									
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					2

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 289975 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6612 - 6748

04	8250	X	7032	-0-	-1218	-0-	195	1	6817	2	N	18	11	0	7	1	3
							20	9									
05	8370	X	7034	-0-	-1336	-0-	189	1	6827	2	N	16	11	0	6	1	2
							18	9									
06	7680	X	6092	-0-	-1588	-0-	164	1	5913	2	N	14	9	0	5	1	2
							15	9									
07	7781	X	6069	-0-	-1712	-0-	167	1	5888	2	N	13	9	0	4	1	2
							14	9									
08	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	217	1	7553	2	N	17	11	0	6	1	2
							19	9									
09	7020	X	6818	-0-	-202	-0-	197	1	6606	2	N	14	8	0	5	1	3
							15	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'E' WELL #: 1 RRCID -> 290042 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 6788 - 8442

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290999 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088

04	3330	X	2305	-0-	-1025	-0-	319	1	1986	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2916	-0-	-308	-0-	395	1	2521	2	N	-0-					-0-
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	385	1	2526	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	1513	-0-	-1153	-0-	358	1	1155	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2067	-0-	-847	-0-	374	1	1693	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2178	-0-	-732	-0-	369	1	1809	2	N	-0-					-0-

OWENS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291788 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6747 - 6755

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	1	1	9	N	1					97
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	1	1	9	N	1					98
06	210	N	23	-0-	-187	-0-	22	1	1	9	N	1					99
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	1	1	9	N	1					100
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1829	1	2	9	N	2					208
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2016	1	11	9	N	10	177	1			41
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1581	1	50	9	N	45					86
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2226	1	45	9	N	41					127
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					127
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

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

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	16	90	1			8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					8

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			Y	-0-					73
05	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			Y	-0-					73
06	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			Y	-0-					73
07	248	N	6	-0-	-242 B	-0-	6	3			Y	-0-	51	1			22
08	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	381	3	1	9	Y	1	1	1			22
09	0		583	-0-	583 B	583	583	3			Y	-0-					22

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 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
04	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1274	3	21	9	Y	19					67
05	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			Y	-0-	54	1			13
06	1050	N	1038	-0-	-12 B	-0-	1038	3			Y	-0-					13
07	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			Y	-0-					13
08	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1455	3	25	9	Y	23	2	1			34
09	0		1254	-0-	1254 B	1254	1254	3			Y	-0-					34

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 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
04	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	680	3	20	9	Y	18					93
05	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	469	3			Y	-0-	76	1			17
06	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			Y	-0-					17
07	527	N	370	-0-	-157 B	-0-	370	3			Y	-0-					17
08	465	N	414	-0-	-51 B	-0-	379	3	35	9	Y	32	1	1			48
09	0		377	-0-	377 B	377	377	3			Y	-0-					48

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	160	-0-	-50 B	-0-	121	3	39	9	Y	35					60
05	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			Y	-0-					60
06	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			Y	-0-	47	1			13
07	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			Y	-0-					13
08	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	163	3	1	9	Y	1	1	1			13
09	0		267	-0-	267 B	267	265	3	2	9	Y	2					15

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
	DEADY				WELL #: 4		RRCID -> 240419					COMPL. DATE 10/19/2007						TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416
04	210	N	201	-0-	-9	B	-0-	180	3	21	9	Y	19					59
05	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			Y	-0-	48	1			11
06	180	N	178	-0-	-2	B	-0-	178	3			Y	-0-					11
07	217	N	183	-0-	-34	B	-0-	183	3			Y	-0-					11
08	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	196	3	22	9	Y	20	1	1			30
09		0	176	-0-	176	B	176	176	3			Y	-0-					30
	HATLEY				WELL #: 7		RRCID -> 242140					COMPL. DATE 10/12/2009						TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
	DEVON GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 242485					COMPL. DATE 04/02/2008						TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
	HATLEY				WELL #: 9		RRCID -> 242969					COMPL. DATE 10/14/2009						TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497
04	120	N	46	-0-	-74	B	-0-	46	3			Y	-0-					13
05	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			Y	-0-					13
06	150	N	145	-0-	-5	B	-0-	145	3			Y	-0-					13
07	62	N	2	-0-	-60	B	-0-	2	3			Y	-0-	9	1			4
08	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	138	3	1	9	Y	1	1	1			4
09		0	188	-0-	188	B	188	188	3			Y	-0-					4
	HATLEY				WELL #: 10		RRCID -> 242970					COMPL. DATE 10/19/2009						TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532
04	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			Y	-0-					14
05	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			Y	-0-					14
06	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			Y	-0-					14
07	93	N	1	-0-	-92	B	-0-	1	3			Y	-0-	10	1			4
08	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			4
09		0	158	-0-	158	B	158	158	3			Y	-0-					4
	HATLEY				WELL #: 8		RRCID -> 243090					COMPL. DATE 03/28/2013						TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	681	3	40	9	Y	36					59
05	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			Y	-0-					59
06	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			Y	-0-	46	1			13
07	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	755	3	2	9	Y	2					15
08	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	501	3	1	9	Y	1	1	1			15
09	0		507	-0-	507 B	507	506	3	1	9	Y	1					16

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	929	3	39	9	Y	35					67
05	961	N	789	-0-	-172 B	-0-	789	3			Y	-0-					67
06	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1315	3	6	9	Y	5	52	1			20
07	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1039	3	2	9	Y	2					22
08	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	952	3	8	9	Y	7	1	1			28
09	0		674	-0-	674 B	674	674	3			Y	-0-					28

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	526	2	4	9	N	4					23
05	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	447	2	6	9	N	5					28
06	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	520	2	6	9	N	5					33
07	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	669	2	2	9	N	2					35
08	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	601	2	2	9	N	2					37
09	0		661	-0-	661 B	661	661	2			N	-0-					37

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

04	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	599	2	55	9	N	50					147
05	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					147
06	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					147
07	682	N	547	-0-	-135 B	-0-	547	2			N	-0-					147
08	651	N	322	-0-	-329 B	-0-	322	2			N	-0-					147
09	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					147

HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248

04	1221	X	1221	-0-	-0- B	-0-	195	1	1026	2	Y	-0-					-0-
05	868	X	663	-0-	-205 B	-0-	186	1	477	2	Y	-0-					-0-
06	808	X	808	-0-	-0- B	-0-	158	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	803	-0-	-468 B	-0-	154	1	649	2	Y	-0-					-0-
08	1271	X	644	-0-	-627 B	-0-	119	1	525	2	Y	-0-					-0-
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

04	1290	X	1115	-0-	-175 B	-0-	1111	2	4	9	N	4					84
05	1302	X	1295	-0-	-7 B	-0-	1295	2			N	-0-					84
06	1205	X	1205	-0-	-0- B	-0-	1158	2	47	9	N	43	102	1			25
07	1210	X	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-					25
08	1302	X	1159	-0-	-143 B	-0-	1159	2			N	-0-					25
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					N	NO RPT					25

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

04	810	N	729	-0-	-81 B	-0-	729	2			N	-0-					42
05	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			N	-0-					42
06	870	N	861	-0-	-9 B	-0-	861	2			N	-0-					42
07	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	842	2	53	9	N	48					90
08	1116	N	930	-0-	-186 B	-0-	930	2			N	-0-					90
09	870	N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					N	NO RPT					90

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

04	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	2			N	-0-					27
05	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	2			N	-0-					27
06	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	2			N	-0-					27
07	868	N	823	-0-	-45	B	-0-	823	2			N	-0-					27
08	961	N	708	-0-	-253	B	-0-	708	2			N	-0-					27
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	B	-0-					N	NO RPT					27

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

04	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	2			N	-0-					97
05	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	2			N	-0-					97
06	690	N	585	-0-	-105	B	-0-	572	2	13	9	N	12	84	1			25
07	775	N	611	-0-	-164	B	-0-	611	2			N	-0-					25
08	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2			N	-0-					25
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	B	-0-					N	NO RPT					25

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

04	450	X	391	-0-	-59	B	-0-	391	2			N	-0-					27
05	515	X	515	-0-	-0-	B	-0-	515	2			N	-0-					27
06	480	X	445	-0-	-35	B	-0-	445	2			N	-0-					27
07	496	X	433	-0-	-63	B	-0-	433	2			N	-0-					27
08	583	X	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2			N	-0-					27
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	B	-0-					N	NO RPT					27

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

04	510	X	381	-0-	-129	B	-0-	381	2			N	-0-					42
05	496	X	311	-0-	-185	B	-0-	311	2			N	-0-					42
06	480	X	200	-0-	-280	B	-0-	200	2			N	-0-					42
07	465	X	207	-0-	-258	B	-0-	204	2	3	9	N	3					45
08	465	X	234	-0-	-231	B	-0-	234	2			N	-0-					45
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	B	-0-					N	NO RPT					45

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

04	570	X	558	-0-	-12	B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	661	X	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	630	X	600	-0-	-30	B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	651	X	616	-0-	-35	B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	651	X	647	-0-	-4	B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

04	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					107
05	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-					107
06	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-					107
07	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					107
08	93	N	39	-0-	-54	B	-0-	39	2			N	-0-					107
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-					N	NO RPT					107

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	45	2	1	9	N	1	1	0			-0-
05	93	N	25	-0-	-68 B	-0-	24	2	1	9	N	1	1	0			-0-
06	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	33	2	1	9	N	1	1	0			-0-
08	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	23	2	1	9	N	1	1	0			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1686	-0-	-474 B	-0-	19	1	1659	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	2232	X	1732	-0-	-500 B	-0-	21	1	1702	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
06	1950	X	1512	-0-	-438 B	-0-	19	1	1479	2	Y	13	9	1			7
							14	9									
07	1798	X	1603	-0-	-195 B	-0-	1591	2	12	9	Y	11	11	1			7
08	1798	X	1521	-0-	-277 B	-0-	1507	2	14	9	Y	13	12	1			8
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-					Y	NO RPT					8

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					35
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					35
06	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					35
07	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					35
08	124	N	45	-0-	-79 B	-0-	45	2			N	-0-					35
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					35

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 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
04	6	N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	124	N	14	-0-	-110 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	90	N	8	-0-	-82 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	8	N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	649	X	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					25
05	775	X	548	-0-	-227 B	-0-	548	2			N	-0-					25
06	750	X	329	-0-	-421 B	-0-	329	2			N	-0-					25
07	775	X	640	-0-	-135 B	-0-	640	2			N	-0-					25
08	682	X	484	-0-	-198 B	-0-	456	2	28	9	N	25					50
09	660	X	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					N	NO RPT					50

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					40
05	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					40
06	390	N	370	-0-	-20 B	-0-	370	2			N	-0-					40
07	434	N	324	-0-	-110 B	-0-	324	2			N	-0-					40
08	465	N	357	-0-	-108 B	-0-	357	2			N	-0-					40
09	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					40

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	660	-0-	-180 B	-0-	660	2			N	-0-					65
05	868	X	625	-0-	-243 B	-0-	625	2			N	-0-					65
06	704	X	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					65
07	713	X	656	-0-	-57 B	-0-	656	2			N	-0-					65
08	713	X	570	-0-	-143 B	-0-	570	2			N	-0-					65
09	690	X	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT					65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2545	X	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	2			N	-0-					90
05	2759	X	1765	-0-	-994 B	-0-	1765	2			N	-0-					90
06	2670	X	1794	-0-	-876 B	-0-	1702	2	92	9	N	84					174
07	2759	X	1835	-0-	-924 B	-0-	1835	2			N	-0-					174
08	2635	X	1148	-0-	-1487 B	-0-	1148	2			N	-0-					174
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550 B	-0-					N	NO RPT					174

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
04	8790	X	5202	-0-	-3588 B	-0-	240	1	4962	2	N	-0-					25
05	9083	X	2122	-0-	-6961 B	-0-	104	1	2018	2	N	-0-					25
06	8790	X	4443	-0-	-4347 B	-0-	136	1	4307	2	N	-0-					25
07	5936	X	5936	-0-	-0- B	-0-	248	1	5616	2	N	65					90
							72	9									
08	5890	X	5481	-0-	-409 B	-0-	248	1	5192	2	N	37					127
							41	9									
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190 B	-0-					N	NO RPT					127

HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10605 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43410	X	36534	-0-	-6876 B	-0-	418	1	35652	2	Y	422	356	1			229
							464	9									
05	43958	X	36403	-0-	-7555 B	-0-	438	1	35452	2	Y	466	532	1			163
							513	9									
06	41250	X	33621	-0-	-7629 B	-0-	423	1	32740	2	Y	416	350	1			229
							458	9									
07	41695	X	33325	-0-	-8370 B	-0-	32958	2	367	9	Y	334	354	1			209
08	40269	X	32305	-0-	-7964 B	-0-	31944	2	361	9	Y	328	343	1			194
09	36540	X	NO RPT	-0-	-36540 B	-0-					Y	NO RPT					194

SLANT OPERATING, LLC 786697
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
04	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					60
05	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					60
06	90	N	38	-0-	-52 B	-0-	38	2			N	-0-					60
07	93	N	39	-0-	-54 B	-0-	39	2			N	-0-					60
08	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-					60
09	0		32	-0-	32 B	32	32	2			N	-0-					60

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					125
05	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	2			N	-0-					125
06	450	N	428	-0-	-22 B	-0-	428	2			N	-0-					125
07	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					125
08	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-					125
09	0		446	-0-	446 B	446	446	2			N	-0-					125

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					118
05	496	N	244	-0-	-252 B	-0-	244	2			N	-0-					118
06	390	N	162	-0-	-228 B	-0-	162	2			N	-0-					118
07	434	N	305	-0-	-129 B	-0-	303	2	2	9	N	2	2	8			118
08	248	N	101	-0-	-147 B	-0-	101	2			N	-0-					118
09	0		239	-0-	239 B	239	238	2	1	9	N	1	1	8			118

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					127
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					127
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	576	3	46	9	N	42					169
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	664	3	20	9	N	18					187
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					187
09	0		529	-0-	529	529	529	3			N	-0-					187

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
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					173
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					173
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	3	1	9	N	1					174
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					174
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					174
09	0		541	-0-	541	541	541	3			N	-0-					174

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	330	1	5164	2	N	82					152
						90	9									
05	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	475	1	7705	2	N	66	165	1			53
						73	9									
06	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	463	1	7742	2	N	55					108
						61	9									
07	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	495	1	8410	2	N	52					160
						57	9									
*08	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	366	1	7725	2	N	65	156	1			69
						72	9									
09	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					69

YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	14	1	221	2	Y	58					88
							64	9									
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	370	2	Y	60					148
							66	9									
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	63	112	1			99
							69	9									
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	53					152
							58	9									
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	30	108	1			74
							33	9									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					74

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	33	1	514	2	N	310	312	1			125
							341	9									
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	47	1	770	2	N	411	333	1			203
							452	9									
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	48	1	797	2	N	276	340	1			139
							304	9									
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	51	1	871	2	N	252	162	1			229
							277	9									
*08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	35	1	739	2	N	243	315	1			157
							267	9									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					157

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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7983 - 7990

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1340	-0-	1340	1340	1340	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1340					N	-0-					-0-
*07	15540	24838	-0-	9298	10638	24838	3			N	-0-					-0-
*08	32116	25503	-0-	-6613	4025	25503	3			N	-0-					-0-
09	1290 #	NO RPT	-0-	-1290	2735					N	NO RPT					-0-